GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	434	1	749	2	Y	-0-					90
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	447	1	703	2	Y	-0-					90
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	497	1	732	2	Y	-0-					90
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	424	1	1005	2	Y	24	24	1			90
							26	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	376	1	865	2	Y	-0-					90
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					90

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	743	-0-	-342	-0-	257	1	444	2	Y	38					84
							42	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	525	1	827	2	Y	72	79	1			77
							79	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	532	1	784	2	Y	47	73	1			51
							52	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	357	1	847	2	Y	52					103
							57	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	360	1	828	2	Y	55	77	1			81
							61	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					81

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	203	1	350	2	Y	2	28	1			28
							2	9									
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	207	1	326	2	Y	39	49	1			18
							43	9									
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	210	1	310	2	Y	7					25
							8	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	289	1	686	2	Y	16					41
							18	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	346	1	795	2	Y	26					67
							29	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					67

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	50	2	Y	75	43	1			44
							83	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	Y	5	12	1			37
							6	9									
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	38	1	56	2	Y	-0-					37
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	38	1	90	2	Y	-0-					37
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	57	1	130	2	Y	-0-					37
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					37

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	84	1	199	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	172	2	Y	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					4
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	Y	-0-					4
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					4
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4

BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11715 - 14194

01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	30	1	1770	3	Y	1	32	1			46
							1	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	26	1	1508	3	Y	-0-					46
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	29	1	1620	3	Y	-0-					46
04	1740	N	1271	-0-	-469	-0-	22	1	1249	3	Y	-0-					46
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	26	1	1629	3	Y	-0-					46
06	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	20	1	1374	3	Y	-0-					46
							18	4									

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

01	2728	N	2390	-0-	-338	-0-	40	1	2350	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4106	-0-	1306	1306	59	1	3441	3	N	551	551	1			-0-
							606	9									
03	3100	N	2199	-0-	-901	405	38	1	2161	3	N	-0-					-0-
*04	2310	N	1660	-0-	-650	-0-	29	1	1631	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	35	1	2224	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	29	1	1998	3	N	-0-					-0-

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF. 12250 - 16044

01	3162	X	2644	-0-	-518	-0-	42	1	2496	3	N	20					70
							84	4	22	9							
02	2856	X	1642	-0-	-1214	-0-	29	1	1613	3	N	-0-					70
03	3162	X	34	-0-	-3128	-0-	8	3	26	4	N	-0-					70
04	2700	X	73	-0-	-2627	-0-	1	1	72	3	N	-0-					70
05	2790	X	972	-0-	-1818	-0-	15	1	957	3	N	-0-					70
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					70

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

01	2945	X	139	-0-	-2806	-0-	2	1	137	3	N	-0-					181
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	6					187
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					187
*04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	3					190
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	10					200

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	66	1	279	3	Y	7					12
							8	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	22	1	114	3	Y	3					15
							3	9									
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	19	1	115	3	Y	3					18
							3	9									
04	300	N	99	-0-	-201	-0-	12	1	86	3	Y	1	9	1			10
							1	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-	2	1			8
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	517	3	Y	4					12
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	48	1	200	3	Y	10					18
							11	9									
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	27	1	139	3	Y	4					22
							4	9									
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	24	1	143	3	Y	4					26
							4	9									
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	17	1	124	3	Y	2	13	1			15
							2	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-	4	1			11
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	5					16
							6	9									

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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1					4
							1	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	2					6
							2	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	1					7
							1	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	4	1			3
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-	1	1			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	369	3	Y	8					14
							9	9									
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	50	1	255	3	Y	3					17
							3	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	249	3	Y	3					20
							3	9									
04	450	N	254	-0-	-196	-0-	30	1	223	3	Y	1	10	1			11
							1	9									
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	7	1	219	3	Y	-0-	3	1			8
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	6					14
							7	9									

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		762	-0-	762	762	762	3			Y	-0-					2
03	T. A.		69	-0-	69	831	69	3			Y	-0-					2
04	T. A.		246	-0-	246	1077	246	3			Y	-0-					2
05	T. A.		338	-0-	338	1415	338	3			Y	-0-					2
06	1511	X	96	-0-	-1415	-0-	96	3			Y	-0-					2

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	247	3	Y	11					20
							12	9									
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	19	1	95	3	Y	4					24
							4	9									
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	19	1	115	3	Y	5					29
							6	9									
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	13	1	97	3	Y	1	14	1			16
							1	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-	4	1			12
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	4					16
							4	9									

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

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

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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		854	-0-	854	854	854	3			Y	-0-					16
03	T. A.		574	-0-	574	1428	574	3			Y	-0-					16
04	T. A.		230	-0-	230	1658	229	3	1	9	Y	1					17
05	T. A.		170	-0-	170	1828	170	3			Y	-0-					17
06	1939	X	111	-0-	-1828	-0-	111	3			Y	-0-					17

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

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	77	1	322	3	Y	10					17
							11	9									
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	21	1	105	3	Y	3					20
							3	9									
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	21	1	123	3	Y	3					23
							3	9									
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	15	1	110	3	Y	1	11	1			13
							1	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-	3	1			10
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	2					12
							2	9									

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					7
02	T. A.		170	-0-	170	214	170	3			Y	-0-					7
03	T. A.		94	-0-	94	308	94	3			Y	-0-					7
04	T. A.		160	-0-	160	468	159	3	1	9	Y	1					8
05	901	X	433	-0-	-468	-0-	433	3			Y	-0-					8
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					8
02	T. A.		37	-0-	37	139	37	3			Y	-0-					8
03	T. A.		113	-0-	113	252	113	3			Y	-0-					8
04	T. A.		82	-0-	82	334	76	3	6	9	Y	5					13
05	631	X	297	-0-	-334	-0-	297	3			Y	-0-					13
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	-0-					13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		299	-0-	299	331	299	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		406	-0-	406	737	404	3	2	9	Y	2					2
05	T. A.		136	-0-	136	873	136	3			Y	-0-					2
06	1052	X	179	-0-	-873	-0-	179	3			Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	263	3	Y	10					18
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	86 4	1 9	438	3	Y	4					22
03	899	N	507	-0-	-392	-0-	72 6	1 9	429	3	Y	5					27
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	Y	-0-	13	1			14
05	589	N	131	-0-	-458	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	3	1			11
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	740	3	Y	7					18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	263	3	Y	8					15
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	26 2	1 9	132	3	Y	2					17
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	22 3	1 9	132	3	Y	3					20
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	13 1	1 9	95	3	Y	1	10	1			11
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	3	Y	-0-	2	1			9
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	76 8	1 9	894	3	Y	7					16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		10	-0-	10	36	10	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		240	-0-	240	276	240	3			Y	-0-					-0-
05	531	N	255	-0-	-276	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	348	3	7	9	Y	6	5	1			3
02	616	X	201	-0-	-415	-0-	191	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	781	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	660	X	313	-0-	-347	-0-	303	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	310	X	269	-0-	-41	-0-	259	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	780	X	218	-0-	-562	-0-	209	3	9	9	Y	8	8	1			2

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	75	1	317	3	Y	19					27
							21	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	6					33
							7	9									
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	12	1	72	3	Y	6					39
							7	9									
04	390	N	94	-0-	-296	-0-	11	1	82	3	Y	1	19	1			21
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-	5	1			16
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	7					23
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	48	1	202	3	Y	8					16
							9	9									
02	644	N	304	-0-	-340	-0-	49	1	252	3	Y	3					19
							3	9									
03	620	N	348	-0-	-272	-0-	50	1	295	3	Y	3					22
							3	9									
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	26	1	188	3	Y	-0-	10	1			12
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	6	1	186	3	Y	1	3	1			10
							1	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	478	3	Y	4					14
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	57	1	241	3	Y	29					54
							32	9									
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	15	1	78	3	Y	10					64
							11	9									
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	16	1	97	3	Y	12					76
							13	9									
04	330	N	91	-0-	-239	-0-	11	1	77	3	Y	3	38	1			41
							3	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-	9	1			32
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	19					51
							21	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	285	3	Y	13					20
							14	9									
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	33	1	168	3	Y	4					24
							4	9									
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	35	1	206	3	Y	4					28
							4	9									
04	360	N	204	-0-	-156	-0-	24	1	179	3	Y	1	14	1			15
							1	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	Y	-0-	3	1			12
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	615	3	Y	7					19
							8	9									

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
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	498	3	Y	20					35
							22	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	177	1	900	3	Y	9					44
							10	9									
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	133	1	790	3	Y	8					52
							9	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	134	1	985	3	Y	4	29	1			27
							4	9									
05	1209	N	268	-0-	-941	-0-	8	1	260	3	Y	-0-	5	1			22
06	900	N	216	-0-	-684	-0-	16	1	190	3	Y	9					31
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	78	1	330	3	Y	10					17
							11	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3					20
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	38	1	223	3	Y	3					23
							3	9									
04	420	N	256	-0-	-164	-0-	31	1	225	3	Y	-0-	11	1			12
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	1	3	1			10
							1	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	66	1	279	3	Y	17					27
							19	9									
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	85	1	433	3	Y	6					33
							7	9									
03	899	N	385	-0-	-514	-0-	55	1	326	3	Y	4					37
							4	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	433	3	Y	2	19	1			20
							2	9									
05	589	N	221	-0-	-368	-0-	7	1	214	3	Y	-0-	4	1			16
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	597	3	Y	10					26
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	64	1	271	3	Y	13					20
							14	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	76	1	389	3	Y	4					24
							4	9									
03	806	N	342	-0-	-464	-0-	49	1	289	3	Y	4					28
							4	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	444	3	Y	2	16	1			14
							2	9									
05	527	N	233	-0-	-294	-0-	7	1	226	3	Y	-0-	3	1			11
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	465	3	Y	4					15
							4	9									

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

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	340	3	Y	11					16
							12	9									
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	43	1	221	3	Y	3					19
							3	9									
03	682	N	380	-0-	-302	-0-	54	1	323	3	Y	3					22
							3	9									
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	34	1	247	3	Y	-0-	10	1			12
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	6	1	180	3	Y	-0-	3	1			9
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	11					20
							12	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
							1	9									
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	63	1	267	3	Y	9					14
							10	9									
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	53	1	271	3	Y	3					17
							3	9									
03	496	N	230	-0-	-266	-0-	33	1	195	3	Y	2					19
							2	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	1	10	1			10
							1	9									
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	7	1	226	3	Y	-0-	2	1			8
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	4					12
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	540	N	190	-0-	-350	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	223	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	720	N	485	-0-	-235	-0-	481	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	X	358	-0-		-1191	-0-	67	1	283	3	Y	7					12
								8	9									
02	2184	X	2107	-0-		-77	-0-	346	1	1759	3	Y	2					14
								2	9									
03	4278	X	2451	-0-		-1827	-0-	353	1	2095	3	Y	3					17
								3	9									
04	4140	X	3478	-0-		-662	-0-	417	1	3059	3	Y	2	10	1			9
								2	9									
05	4278	X	239	-0-		-4039	-0-	7	1	232	3	Y	-0-	2	1			7
06	2370	X	488	-0-		-1882	-0-	38	1	446	3	Y	4					11
								4	9									

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

01	279	N	177	-0-		-102	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	308	N	146	-0-		-162	-0-	137	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	248	N	244	-0-		-4	-0-	234	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	180	N	176	-0-		-4	-0-	170	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	155	N	94	-0-		-61	-0-	85	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	240	N	208	-0-		-32	-0-	202	3	6	9	Y	5	6	1			1

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

01	186	N	81	-0-		-105	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	308	N	184	-0-		-124	-0-	182	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	1876	3	17	9	Y	15	13	1			3
04	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	1123	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	653	N	653	-0-		-0-	-0-	639	3	14	9	Y	13	14	1			3
06	960	N	509	-0-		-451	-0-	506	3	3	9	Y	3	4	1			2

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

01	279	N	208	-0-		-71	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	280	N	62	-0-		-218	-0-	55	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	423	N	423	-0-		-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	392	N	392	-0-		-0-	-0-	384	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	83	N	83	-0-		-0-	-0-	79	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	420	N	62	-0-		-358	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

01	467	N	467	-0-		-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	280	N	-0-	-0-		-280	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-		-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	78	N	78	-0-		-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

01	217	N	152	-0-		-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	131	-0-		-149	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-		-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-		-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-		-435	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

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

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	690	X	528	-0-	-162	-0-	526	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

01	341	N	75	-0-	-266	-0-	69	3	6	9	Y	5	5	1			3
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	176	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1	1			1

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

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	581	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	510	X	178	-0-	-332	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	420	N	70	-0-	-350	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	3	13	9	Y	12	11	1			4
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	871	3	24	9	Y	22	19	1			7
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	Y	10	15	1			2
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	650	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	Y	7	8	1			2

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

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	475	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	729	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	480	N	119	-0-	-361	-0-	117	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	478	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	451	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	227	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	279	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	3	4	9	Y	4	4	1			3
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	3	22	9	Y	20	17	1			6
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	18	1			3
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	651	N	477	-0-	-174	-0-	468	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	530	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	578	3	Y	24					44
							26	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	196	1	995	3	Y	10					54
							11	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	179	1	1065	3	Y	11					65
							12	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1279	3	Y	5	36	1			34
							6	9									
05	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	4	1	116	3	Y	-0-	6	1			28
06	1050	N	630	-0-	-420	-0-	49	1	574	3	Y	6					34
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1363	-0-	-373	-0-	94	1	1259	2	Y	9	33	1			11
							10	9									
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	Y	83	77	1			17
							91	9									
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	2	Y	60	36	1			41
							66	9									
04	1320	X	723	-0-	-597	-0-	35	1	667	2	Y	19	31	1			29
							21	9									
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1409	2	Y	6	30	1			5
							7	9									
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	98	1	1840	2	Y	25					30
							28	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	429	-0-	-253	-0-	30	1	395	2	Y	4	22	1			15
							4	9									
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	35	1	509	2	Y	49	56	1			8
							54	9									
03	1054	N	339	-0-	-715	-0-	20	1	278	2	Y	37	20	1			25
							41	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	15	20	1			20
							17	9									
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	27	1	343	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	7					14
							8	9									

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	126	1	1674	2	Y	6	22	1			5
							7	9									
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	Y	61	48	1			18
							67	9									
03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	2	Y	42	30	1			30
							46	9									
04	1740	X	844	-0-	-896	-0-	42	1	783	2	Y	17	24	1			23
							19	9									
05	1798	X	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1572	2	Y	4	23	1			4
							4	9									
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	112	1	2102	2	Y	16					20
							18	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	56	-0-	-308	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

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

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	192	-0-	-180	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	-0-					-0-

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

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	Y	35	28	1			10
							39	9									
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	18	1	182	3	Y	25	29	1			6
							28	9									
06	570	N	362	-0-	-208	-0-	20	1	342	3	Y	-0-	3	1			3

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

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-

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

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1054	N	634	-0-	-420	-0-	633	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	720	N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	248	3	Y	8					15
							9	9									
02	476	N	229	-0-	-247	-0-	37	1	189	3	Y	3					18
							3	9									
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	40	1	235	3	Y	3					21
							3	9									
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	26	1	188	3	Y	1	11	1			11
							1	9									
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	5	1	167	3	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	3					12
							3	9									

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

01	651	N	284	-0-	-367	-0-	276	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	206	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	3	10	9	Y	9	11	1			2
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	126	3	14	9	Y	13	14	1			3
06	900	N	208	-0-	-692	-0-	201	3	7	9	Y	6	7	1			2

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	4					5
							4	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	2					7
							2	9									
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	2					9
							2	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	2	1			2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	2					4
							2	9									

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

01	899	X	423	-0-	-476	-0-	29	1	391	2	Y	3	18	1			9
							3	9									
02	812	X	227	-0-	-585	-0-	12	1	181	2	Y	31	35	1			5
							34	9									
03	961	X	282	-0-	-679	-0-	17	1	241	2	Y	22	12	1			15
							24	9									
04	930	X	282	-0-	-648	-0-	13	1	252	2	Y	15	15	1			15
							17	9									
05	961	X	246	-0-	-715	-0-	18	1	225	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
06	420	X	170	-0-	-250	-0-	8	1	152	2	Y	9					11
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	207	-0-	-413	-0-	14	1	191	2	Y	2	11	1			11
							2	9									
02	560	N	13	-0-	-547	-0-	1	1	10	2	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
03	775	N	235	-0-	-540	-0-	15	1	206	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	133	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	989	2	Y	11					11
							12	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
03	372	N	197	-0-	-175	-0-	1	1	193	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	18	1	386	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	651	N	153	-0-	-498	-0-	13	1	130	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	197	1	2623	2	Y	11	44	1			12
							12	9									
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	148	1	2177	2	Y	106	88	1			30
							117	9									
03	992	X	509	-0-	-483	-0-	30	1	421	2	Y	53	44	1			39
							58	9									
04	2730	N	1752	-0-	-978	-0-	86	1	1621	2	Y	41	40	1			40
							45	9									
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	212	1	2701	2	Y	9	43	1			6
							10	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	111	1	2076	2	Y	14					20
							15	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	2	Y	8	29	1			2
							9	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	951	2	Y	91	63	1			30
							100	9									
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	52	1	733	2	Y	60	47	1			43
							66	9									
04	1470	N	1015	-0-	-455	-0-	49	1	932	2	Y	31	37	1			37
							34	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	142	1	1809	2	Y	7	37	1			7
							8	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	15					22
							17	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	300	-0-	300	306	51 1		249	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	374	-0-	374	680	71 1		303	2	Y	-0-					-0-
04		14B DENY	419	-0-	419	1099	56 1		363	2	Y	-0-					-0-
05		14B DENY	260	-0-	260	1359	44 1		216	2	Y	-0-					-0-
06	1675	X	316	-0-	-1359	-0-	46 1 8 9		262	2	Y	7	5	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39 1 13 9		125	2	Y	12	13	1			4
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	51 1 23 9		248	2	Y	21	14	1			11
03	279	N	111	-0-	-168	-0-	19 1 9 9		83	2	Y	8	12	1			7
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25 1 10 9		165	2	Y	9	12	1			4
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59 1 29 9		287	2	Y	26	11	1			19
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27 1 8 9		154	2	Y	7	22	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1 1		25	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	9 1		186	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11 1		230	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	16 1		158	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4 1		70	3	Y	-0-					-0-

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
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	17	1	279	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	17	1	165	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	18	1	307	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

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

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	239	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	220	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	318	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	24	1	138	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

01	1618	X	370	-0-	-1248	-0-	21	1	345	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	9	1	183	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	105	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	22	1	375	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	298	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	273	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	3	1	31	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	14	1	143	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	16	1	273	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	X	291	-0-	-1482	-0-	17	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	8	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	11	1	189	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	83	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	8	1	174	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	438	-0-	-213	-0-	430	3	8	9	Y	7	7	1			3
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	272	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	192	3	4	9	Y	4	7	1			1
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	Y	9	8	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	15	-0-	-202	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	2	1	275	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	15	1	151	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	93	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	372	N	122	-0-	-250	-0-	1	1	119	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	10	1	97	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-	1	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	127	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-

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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	341	N	139	-0-	-202	-0-	133	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	330	N	48	-0-	-282	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

01	310	N	70	-0-	-240	-0-	69	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					1

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

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

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

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	317	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	589	N	322	-0-	-267	-0-	319	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	103	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	2	1	238	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	7	1	144	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	4	5	1			1
							4	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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	7	1	153	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	370	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1	125	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	-0-	1	1			1

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	Y	40	32	1			11
							44	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	7	16	1			2
							8	9									
04	510	N	173	-0-	-337	-0-	7	1	157	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	992	N	99	-0-	-893	-0-	8	1	82	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	13	1	230	3	Y	-0-	1	1			1

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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	40	-0-	-394	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	X	673	-0-	-830	-0-	46	1	608	2	Y	17	34	1			14
							19	9									
02	308	X	294	-0-	-14	-0-	19	1	271	2	Y	4					18
							4	9									
03	372	X	353	-0-	-19	-0-	23	1	328	2	Y	2					20
							2	9									
04	660	X	293	-0-	-367	-0-	15	1	275	2	Y	3					23
							3	9									
05	682	X	399	-0-	-283	-0-	29	1	367	2	Y	3					26
							3	9									
06	660	X	501	-0-	-159	-0-	25	1	470	2	Y	5					31
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	208	-0-	-812	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	207	-0-	-1033	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

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

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

01	14B2 EXT		86	-0-	86	132	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		343	-0-	343	475	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		341	-0-	341	816	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		150	-0-	150	966	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	1369	X	403	-0-	-966	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	2					2
							2	9									

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

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	7	1	147	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	7	1	65	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	13	1	223	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	6	1	115	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	17	1	295	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	X	240	-0-	-1029	-0-	13	1	221	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	2	1	238	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	18	1	179	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	12	1	1801	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	20	18	1			7
							22	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	26	1	257	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
06	1770	N	742	-0-	-1028	-0-	40	1	677	3	Y	23	22	1			5
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	637	2	Y	33	21	1			18
							36	9									
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	39	1	547	2	Y	27	27	1			18
							30	9									
04	870	N	335	-0-	-535	-0-	16	1	300	2	Y	17	26	1			9
							19	9									
05	806	N	225	-0-	-581	-0-	15	1	196	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
06	600	N	163	-0-	-437	-0-	8	1	152	2	Y	3	13	1			2
							3	9									

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
01	1408	N	310	-0-	-1098	-0-	21	1	283	2	Y	5	13	1			7
							6	9									
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	20	1	299	2	Y	3					10
							3	9									
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	16	1	218	2	Y	1					11
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	2					13
							2	9									
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	23	1	298	2	Y	2					15
							2	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	5					20
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-		-0-	-0-	12	1	192	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	140	N	126	-0-		-14	-0-	6	1	116	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	166	N	166	-0-		-0-	-0-	1	1	163	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
04	210	N	149	-0-		-61	-0-	7	1	138	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	155	N	81	-0-		-74	-0-	7	1	68	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	163	N	163	-0-		-0-	-0-	9	1	151	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	192	-0-		-180	-0-	11	1	174	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
02	168	N	60	-0-		-108	-0-	3	1	54	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
03	248	N	212	-0-		-36	-0-	1	1	207	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	275	N	275	-0-		-0-	-0-	12	1	248	3	Y	14	11	1			4
								15	9									
05	100	N	100	-0-		-0-	-0-	8	1	83	3	Y	8	10	1			2
								9	9									
06	255	N	255	-0-		-0-	-0-	14	1	237	3	Y	4	4	1			2
								4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	186	-0-		-93	-0-	40	1	127	2	Y	17	21	1			9
								19	9									
02	333	N	333	-0-		-0-	-0-	51	1	248	2	Y	31	23	1			17
								34	9									
03	212	N	212	-0-		-0-	-0-	37	1	158	2	Y	15	20	1			12
								17	9									
04	226	N	226	-0-		-0-	-0-	28	1	181	2	Y	15	20	1			7
								17	9									
05	372	N	159	-0-		-213	-0-	24	1	117	2	Y	16	10	1			13
								18	9									
06	210	N	189	-0-		-21	-0-	28	1	157	2	Y	4	14	1			3
								4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-		-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	140	N	138	-0-		-2	-0-	6	1	128	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	372	N	272	-0-		-100	-0-	2	1	266	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	160	N	160	-0-		-0-	-0-	7	1	149	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	155	N	67	-0-		-88	-0-	6	1	57	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	270	N	154	-0-		-116	-0-	8	1	144	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	11	1	238	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	9	1	87	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	14	1	243	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	415	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	540	N	290	-0-	-250	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

01	791	N	119	-0-	-672	-0-	7	1	102	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	11	1	157	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	44	2	Y	12	6	1			11
							13	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	13	11	1			13
							14	9									
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	13	1	100	2	Y	18					31
							20	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	30	1			1

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

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
02	840	X	242	-0-	-598	-0-	11	1	230	3	Y	1					5
							1	9									
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					5
05	279	X	187	-0-	-92	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					5
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					5

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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	2					20
							2	9									
02	756	N	110	-0-	-646	-0-	5	1	104	3	Y	1					21
							1	9									
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					21
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					21
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					21
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					21

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	3					18
							3	9									
02	672	N	129	-0-	-543	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					18
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					18
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					18
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	21	1	208	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	21	1	366	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	27	1	376	2	Y	26	22	1			14
							29	9									
02	784	N	213	-0-	-571	-0-	12	1	171	2	Y	27	21	1			20
							30	9									
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	96	2	Y	41	22	1			39
							45	9									
04	420	N	178	-0-	-242	-0-	8	1	146	2	Y	22	26	1			35
							24	9									
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	4	1	32	2	Y	15					50
							17	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	49	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	X	458	-0-	-139	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		580	-0-	580	580	580	3			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		331	-0-	331	911	331	3			Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		361	-0-	361	1272	361	3			Y	-0-					-0-
05	1792	N	520	-0-	-1272	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	386	3	10	9	Y	9	8	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	80	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	134	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	22	1	96	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	91	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	17	1	85	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	X	170	-0-	-646	-0-	37	1	119	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	56	1	274	2	Y	26	16	1			14
							29	9									
03	341	X	285	-0-	-56	-0-	51	1	217	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
05	403	X	287	-0-	-116	-0-	45	1	219	2	Y	21	11	1			16
							23	9									
06	390	X	276	-0-	-114	-0-	40	1	224	2	Y	11	22	1			5
							12	9									

SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	64	-0-	-299	-0-	14	1	44	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	215	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	Y	16	8	1			12
							18	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	18	1	103	2	Y	48	45	1			15
							53	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	11	1	180	3	Y	2					14
							2	9									
02	812	N	128	-0-	-684	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					14
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					14
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					14
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					14
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	373	-0-	-976	-0-	26	1	343	2	Y	4	13	1			10
							4	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	2					12
							2	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					12
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	17	1	323	2	Y	1					13
							1	9									
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	27	1	345	2	Y	2					15
							2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	5					20
							6	9									

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
01	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	17	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	24					29
							26	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			1

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
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	279	N	107	-0-	-172	-0-	9	1	88	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	18	1	308	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	84	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	17	1	296	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	57	-0-	-671	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	52	-0-	-248	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	311	-0-	-725	-0-	21	1	283	2	Y	6	12	1			6
							7	9									
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	Y	1					7
							1	9									
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	102	2	Y	1					8
							1	9									
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	9	1	178	2	Y	1					9
							1	9									
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	14	1	183	2	Y	1					10
							1	9									
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	102	2	Y	1					11
							1	9									

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
01	3100	N	3365	-0-	265	3394	235	1	3130	2	Y	-0-	16	1			12
02	2800	N	1505	-0-	-1295	2099	96	1	1409	2	Y	-0-	6	1			6
03	2642	N	543	-0-	-2099	-0-	36	1	507	2	Y	-0-	3	1			3
04	1950	X	1200	-0-	-750	-0-	67	1	1133	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	87	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1247	-0-	-403	-0-	36	1	1113	2	Y	89	2	1			87
							98	9									

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

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
01	T. A.		100	-0-	100	335	24	1	76	2	Y	-0-	1	1			1
02	403	X	68	-0-	-335	-0-	12	1	56	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	11	1	62	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	2					14
							2	9									
02	812	N	346	-0-	-466	-0-	16	1	329	3	Y	1					15
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					15
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					15
05	372	N	112	-0-	-260	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					15
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					15

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

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					12
02	560	N	290	-0-	-270	-0-	13	1	276	3	Y	1					13
							1	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					13
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					13
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	-0-					13

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

01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
02	782	X	782	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	33	21	1			18
							36	9									
03	744	X	458	-0-	-286	-0-	29	1	406	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
04	750	X	314	-0-	-436	-0-	15	1	280	2	Y	17	24	1			8
							19	9									
05	868	X	135	-0-	-733	-0-	9	1	119	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
06	780	X	119	-0-	-661	-0-	6	1	107	2	Y	5	10	1			2
							6	9									

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

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	33	17	1			30
							36	9									
02	420	N	210	-0-	-210	-0-	12	1	180	2	Y	16	20	1			26
							18	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	29	20	1			35
							32	9									
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	17	1	285	2	Y	47	54	1			28
							52	9									
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	4	1	57	2	Y	81	32	1			77
							89	9									
06	330	N	65	-0-	-265	-0-	1	1	43	2	Y	19	39	1			57
							21	9									

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

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-		-0-	-0-		61 1 19 9	811	2	Y	17	17	1			6
02	698	N	698	-0-		-0-	-0-		43 1 21 9	634	2	Y	19	14	1			11
03	713	N	709	-0-		-4	-0-		46 1 20 9	643	2	Y	18	17	1			12
04	870	N	521	-0-		-349	-0-		25 1 15 9	481	2	Y	14	19	1			7
05	775	N	299	-0-		-476	-0-		21 1 13 9	265	2	Y	12	8	1			11
06	690	N	70	-0-		-620	-0-		3 1 8 9	59	2	Y	7	15	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	X	151	-0-		-0-	-0-		10 1 7 9	134	2	Y	6	9	1			10
02	588	X	327	-0-		-261	-0-		20 1 10 9	297	2	Y	9	8	1			11
03	651	X	232	-0-		-419	-0-		15 1 11 9	206	2	Y	10	8	1			13
04	630	X	267	-0-		-363	-0-		13 1 31 9	223	2	Y	28	24	1			17
05	372	X	35	-0-		-337	-0-		1 1 15 9	19	2	Y	14	17	1			14
06	360	X	-0-	-0-		-360	-0-					Y	-0-	7	1			7

SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-		73 1 41 9	970	2	Y	37	37	1			13
02	663	N	663	-0-		-0-	-0-		39 1 45 9	579	2	Y	41	31	1			23
03	913	N	913	-0-		-0-	-0-		57 1 52 9	804	2	Y	47	41	1			29
04	1050	N	632	-0-		-418	-0-		30 1 40 9	562	2	Y	36	48	1			17
05	744	N	412	-0-		-332	-0-		28 1 31 9	353	2	Y	28	20	1			25
06	870	N	367	-0-		-503	-0-		18 1 11 9	338	2	Y	10	29	1			6

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-		-0-	-0-		9 1 3 9	152	3	Y	3	3	1			1
02	226	N	226	-0-		-0-	-0-		10 1 9 9	207	3	Y	8	7	1			2
03	248	N	137	-0-		-111	-0-		1 1 3 9	133	3	Y	3	4	1			1
04	353	N	353	-0-		-0-	-0-		15 1 12 9	326	3	Y	11	9	1			3
05	248	N	151	-0-		-97	-0-		13 1 10 9	128	3	Y	9	10	1			2
06	461	N	461	-0-		-0-	-0-		25 1 8 9	428	3	Y	7	7	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	158	-0-	-122	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	96	-0-	-183	-0-	9	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	348	-0-	-324	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	64	1	545	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	6	1	19	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	18	1	86	2	Y	13	8	1			7
							14	9									
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	20	1	84	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	12	1	58	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	15	1	87	2	Y	14	16	1			5
							15	9									

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
01	2022	N	450	-0-	-1572	-0-	30	1	406	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
02	756	N	418	-0-	-338	-0-	25	1	367	2	Y	24	16	1			13
							26	9									
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	20	1	286	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	19	1	351	2	Y	23	27	1			10
							25	9									
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	16	1	207	2	Y	21	13	1			18
							23	9									
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	6	1	114	2	Y	12	24	1			6
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	19	1	124	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	41	1	201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	190	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	1	1	205	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	13	1	273	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	12	1	119	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	604	-0-	-1012	-0-	40	1	536	2	Y	25	21	1			28
							28	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	35	24	1			39
							39	9									
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	41	1	581	2	Y	57	32	1			64
							63	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	75	95	1			44
							83	9									
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	7	1	84	2	Y	107	48	1			103
							118	9									
06	660	N	62	-0-	-598	-0-	8	2	54	9	Y	49	53	1			99

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	485	-0-	-1065	-0-	33	1	442	2	Y	9	12	1			14
							10	9									
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	15	1	222	2	Y	11	10	1			15
							12	9									
03	713	N	298	-0-	-415	-0-	19	1	261	2	Y	16	11	1			20
							18	9									
04	480	N	327	-0-	-153	-0-	16	1	277	2	Y	31	32	1			19
							34	9									
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	161	2	Y	67	22	1			64
							74	9									
06	300	N	58	-0-	-242	-0-	1	1	35	2	Y	20	33	1			51
							22	9									

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

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
01	2617	N	961	-0-	-1656	-0-	66	1	878	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	18	12	1			10
							20	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	180	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	3	1	34	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	157	3	36	9	Y	33	27	1			34
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	106	3	19	9	Y	17	29	1			22
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	81	3	15	9	Y	14	35	1			1
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	130	3	14	9	Y	13					14
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10	21	1			3
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	62	3	2	9	Y	2					5

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

01	2096	X	381	-0-	-1715	-0-	22	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	214	-0-	-146	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	21	1	366	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

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

01	1305	N	550	-0-	-755	-0-	38	1	501	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
02	280	N	56	-0-	-224	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					5
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1					6
							1	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6

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

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	21	15	1			8
							23	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	25	17	1			16
							28	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	35	19	1			32
							39	9									
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	2	1	35	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
05	279	N	108	-0-	-171	-0-	10	1	75	2	Y	21					43
							23	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	41	1			2

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

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	19	1	185	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	454	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	123	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	26	1	113	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	Y	17	8	1			13
							19	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	242	2	Y	13	21	1			5
							14	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		985	-0-	985	5327	979	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	6395	X	1068	-0-	-5327	-0-	1045	3	23	9	Y	21	17	1			6
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	Y	5	10	1			1
04	960	N	425	-0-	-535	-0-	417	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	1178	N	266	-0-	-912	-0-	260	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	1	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	318	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1			1
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	X	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1219	3	21	9	Y	19	15	1			5
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3	7	1			1
04	870	N	67	-0-	-803	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1364	N	126	-0-	-1238	-0-	125	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	5	1			1

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

01	979	N	291	-0-	-688	-0-	20 7	1 9	264	2	Y	6	12	1			5
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	231	2	Y	2					7
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	301	2	Y	1					8
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	9 1	1 9	173	2	Y	1					9
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	16 2	1 9	210	2	Y	2					11
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					11

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

01	652	N	396	-0-	-256	-0-	27 9	1 9	360	2	Y	8	14	1			4
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	248	2	Y	4					8
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	241	2	Y	1					9
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	8 1	1 9	160	2	Y	1					10
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	18 3	1 9	227	2	Y	3					13
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	2 1	1 9	29	2	Y	1					14

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

01	806	N	436	-0-	-370	-0-	25 4	1 9	407	3	Y	4					18
02	784	N	272	-0-	-512	-0-	13 1	1 9	258	3	Y	1					19
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					19
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					19
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					19
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821	3	Y	-0-					19

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	X	508	-0-	-1280	-0-	28	1	469	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	12	1	251	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	682	N	136	-0-	-546	-0-	12	1	114	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1
02	756	N	190	-0-	-566	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					1
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					1
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					1
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					1
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	3	Y	-0-					1

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

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	1	1	165	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	22	1	217	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	636	X	274	-0-	-362	-0-	19	1	253	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	1					4
							1	9									
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					4
04	270	X	162	-0-	-108	-0-	8	1	153	2	Y	1					5
							1	9									
05	279	X	115	-0-	-164	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					5
06	270	X	226	-0-	-44	-0-	11	1	212	2	Y	3					8
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1	147	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	14	1	144	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		329	-0-	329	851	23	1	303	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
02	1200	X	349	-0-	-851	-0-	22	1	325	2	Y	2					7
							2	9									
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	1					8
							1	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	5					13
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2941	X	273	-0-	-2668	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	245	-0-	-455	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	462	-0-	-853	-0-	32	1	422	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	16	1	230	2	Y	2					4
							2	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	1					5
							1	9									
04	450	N	211	-0-	-239	-0-	11	1	199	2	Y	1					6
							1	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	2					8
							2	9									
06	450	N	185	-0-	-265	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	116	-0-	-305	-0-	24	1	78	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	9	1	45	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	27	1	114	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	8	1	50	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	18	8	1			13
							20	9									
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	4	1	24	2	Y	1	12	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	203	-0-	-946	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					10
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					10
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	127	3	19	9	Y	17	26	1			19
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	177	3	23	9	Y	21	25	1			15
03	279	N	103	-0-	-176	-0-	90	3	13	9	Y	12	23	1			4
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	114	3	9	9	Y	8					12
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	184	3	44	9	Y	40	21	1			31
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	78	3	30	9	Y	27	37	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	X	129	-0-	-1284	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					5
02	756	N	129	-0-	-627	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					5
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	X	130	-0-	-289	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					23
02	14B DENY		130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-					23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					23
04	14B DENY		289	-0-	289	419	15	1	274	2	Y	-0-					23
05	534	N	115	-0-	-419	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	18	-0-	-447	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1			2
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	144	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	111	-0-	-251	-0-	8	1	102	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	1					2
							1	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					2
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					2
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	13	1	166	2	Y	1					3
							1	9									
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	4	1	81	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	440	-0-	-274	-0-	30	1	403	2	Y	6	13	1			5
							7	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	2					7
							2	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	1					8
							1	9									
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	11	1	199	2	Y	1					9
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	2					11
							2	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	5					16
							6	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	165	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	540	N	83	-0-	-457	-0-	81	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	600	N	211	-0-	-389	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	462	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	287	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	450	N	191	-0-	-259	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					10
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					10
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					10
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					10
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	337	-0-	-128	-0-	331	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	584	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	533	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	249	-0-	-2	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	185	-0-	-2456	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					77
02	1148	N	591	-0-	-557	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					77
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					77
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					77
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	2	Y	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	-0-	-0-	-839	-0-					Y	-0-					2
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					2
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	310	-0-	-2790	1091	22	1	288	2	Y	-0-					5
02	2044	N	507	-0-	-1537	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					5
03	930	N	316	-0-	-614	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					5
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					5
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	Y	-0-					5
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	-0-	-0-	-1130	-0-					Y	-0-					2
02	728	N	229	-0-	-499	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					2
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					2
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					2
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					2

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2					8
02	756	N	416	-0-	-340	-0-	19	1	396	3	Y	1					9
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					9
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					9
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	X	690	-0-	-1144	-0-	49	1	627	3	Y	13	8	1			8
							14	9									
02	14B	DENY	576	-0-	576	576	39	1	523	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-	6	1			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
06	400	N	8	-0-	-392	184	1	1	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	X	934	-0-	-0-	-0-	67	1	865	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2100	X	717	-0-	-1383	-0-	50	1	666	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2325	X	294	-0-	-2031	-0-	21	1	272	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2250	X	11	-0-	-2239	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	26	-0-	-904	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	57	-0-	-843	-0-	6	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	6	1	120	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	9	1	86	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 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
01	139	X	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	8	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	341	N	130	-0-	-211	-0-	1	1	128	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	13	1	264	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	22	1	214	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

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
01	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	X	65	-0-	-1319	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					4
02	756	N	288	-0-	-468	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					4
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					4
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					4
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					4
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	87	1	747	3	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	322	-0-	-1072	-0-	22	1	289	2	Y	10	18	1			5
							11	9									
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	21	1	307	2	Y	4					9
							4	9									
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	10	1	142	2	Y	1					10
							1	9									
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	10	1	196	2	Y	2					12
							2	9									
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	177	2	Y	2					14
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	4					18
							4	9									

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	55	1	229	3	Y	17					30
							19	9									
02	1008	N	702	-0-	-306	-0-	114	1	581	3	Y	6					36
							7	9									
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	93	1	552	3	Y	6					42
							7	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	117	1	857	3	Y	3	24	1			21
							3	9									
05	775	N	250	-0-	-525	-0-	7	1	242	3	Y	1	5	1			17
							1	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	3	Y	16					33
							18	9									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	2	1	287	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	175	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	148	-0-	-1154	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	220	-0-	-564	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	111	-0-	-137	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	18	1	373	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	806	N	103	-0-	-703	-0-	9	1	87	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	11	1	194	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

01	372	N	142	-0-	-230	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	3976	X	607	-0-	-3369	-0-	41	1	554	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
03	4402	X	337	-0-	-4065	-0-	23	1	300	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
04	1890	X	1865	-0-	-25	-0-	125	1	1720	3	Y	18	10	1			9
							20	9									
05	1643	X	413	-0-	-1230	-0-	29	1	377	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	1			4

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

01	1091	N	408	-0-	-683	-0-	28	1	371	2	Y	8	16	1			9
							9	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	1					10
							1	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	1					11
							1	9									
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	6	1	121	2	Y	1					12
							1	9									
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	12	1	152	2	Y	1					13
							1	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	183	2	Y	3					16
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	270	X	49	-0-	-221	-0-	5	1	41	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	372	N	86	-0-	-286	-0-	1	1	84	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	10	1	213	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	135	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	71	1	299	3	Y	13					19
							14	9									
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	14	1	71	3	Y	2					21
							2	9									
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	25	1	146	3	Y	5					26
							6	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	126	1	926	3	Y	4	20	1			10
							4	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
06	180	N	45	-0-	-135	-0-	3	1	41	3	Y	1					9
							1	9									

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

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	8	1	82	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3260	X	282	-0-	-2978	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	105	-0-	-595	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	110	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	10	1	168	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	228	-0-	-372	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-

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
01	1240	X	47	-0-	-1193	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	8	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	775	N	247	-0-	-528	-0-	22	1	222	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	15	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	X	145	-0-	-1727	-0-	8	1	134	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	2	1	37	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	X	149	-0-	-2568	-0-	8	1	140	3	Y	1					13
							1	9									
02	812	N	373	-0-	-439	-0-	17	1	355	3	Y	1					14
							1	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					14
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					14
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					14
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	3	Y	-0-					14

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	2					14
							2	9									
02	616	N	83	-0-	-533	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					14
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					14
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					14
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	100	1	859	3	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	153	-0-	-746	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	26	21	1			7
							29	9									
03	372	N	133	-0-	-239	-0-	1	1	130	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
04	570	N	150	-0-	-420	-0-	7	1	139	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	961	N	164	-0-	-797	-0-	14	1	139	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	408	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	133	1	1714	3	Y	21	13	1			13
							23	9									
02	3360	X	1303	-0-	-2057	-0-	89	1	1192	3	Y	20	23	1			10
							22	9									
03	3720	X	464	-0-	-3256	-0-	32	1	409	3	Y	21	30	1			1
							23	9									
04	2520	X	555	-0-	-1965	-0-	37	1	503	3	Y	14	8	1			7
							15	9									
05	2604	X	489	-0-	-2115	-0-	34	1	446	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	1800	X	348	-0-	-1452	-0-	36	1	304	3	Y	7	9	1			3
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1873	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	2408	X	1751	-0-	-657	-0-	121	1	1623	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	2914	X	550	-0-	-2364	-0-	39	1	505	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	2820	X	368	-0-	-2452	-0-	25	1	339	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	2914	X	242	-0-	-2672	-0-	17	1	224	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1320	X	169	-0-	-1151	-0-	17	1	145	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	400	N	605	-0-	205	205	63	1	542	3	Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	146	1	1878	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
02	2884	X	1728	-0-	-1156	-0-	119	1	1597	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
03	3193	X	961	-0-	-2232	-0-	68	1	879	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
04	3090	X	1245	-0-	-1845	-0-	84	1	1149	3	Y	11	6	1			6
							12	9									
05	2232	X	1263	-0-	-969	-0-	90	1	1169	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1980	X	817	-0-	-1163	-0-	85	1	724	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	310	-0-	-434	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	3	10	9	Y	9	8	1			3
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	360	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	453	-0-	-1354	-0-	31	1	413	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	616	N	401	-0-	-215	-0-	25	1	363	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	32	1	448	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	22	1	411	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
05	434	N	140	-0-	-294	-0-	10	1	122	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
06	480	N	151	-0-	-329	-0-	7	1	140	2	Y	4	9	1			2
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

01	310	N	292	-0-	-18	-0-	270	3	22	9	Y	20	36	1			1
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

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

01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	454	-0-	-414	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

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

01	531	X	123	-0-	-408	-0-	7	1	113	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	25	1	247	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

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

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	23	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	368	-0-	-142	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	238	-0-	-320	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	X	152	-0-	-1552	-0-	148	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	364	N	124	-0-	-240	-0-	114	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	403	N	79	-0-	-324	-0-	76	3	3	9	Y	3	5	1			1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	131	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	2	1			1

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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	232	3	91	9	Y	83	130	1			6
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	1	3	2	9	Y	2					8
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	5	1			4
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					4
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					4
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					4

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	54	-0-	-256	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	145	1	1867	3	Y	-0-					1
02	3136	X	1457	-0-	-1679	-0-	101	1	1356	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3472	X	766	-0-	-2706	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1055	-0-	-2305	-0-	72	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1106	-0-	-1219	-0-	79	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	584	-0-	-1006	-0-	61	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

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

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5					5

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2					2

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	65	1	837	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	2884	X	1295	-0-	-1589	-0-	89	1	1191	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	3193	X	461	-0-	-2732	-0-	32	1	412	3	Y	15	20	1			1
							17	9									
04	3090	X	544	-0-	-2546	-0-	36	1	496	3	Y	11	6	1			6
							12	9									
05	1581	X	613	-0-	-968	-0-	44	1	565	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1380	X	581	-0-	-799	-0-	60	1	513	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	20	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	225	-0-	-178	-0-	12	1	206	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	403	N	134	-0-	-269	-0-	11	1	113	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	330	N	163	-0-	-167	-0-	9	1	154	3	Y	-0-	1	1			1

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
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	289	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	19	9	Y	17	15	1			5
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	372	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	930	N	350	-0-	-580	-0-	346	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	3052	X	1109	-0-	-1943	-0-	77	1	1028	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3379	X	819	-0-	-2560	-0-	59	1	758	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	3270	X	2301	-0-	-969	-0-	156	1	2143	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	203	1	2634	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	160	1	1368	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	658	3	13	9	Y	12	10	1			4
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17	9	Y	15	16	1			3
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	825	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	656	3	11	9	Y	10	10	1			2

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	Y	9					13
							10	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	2					15
							2	9									
03	465	N	193	-0-	-272	-0-	27	1	163	3	Y	3					18
							3	9									
04	510	N	265	-0-	-245	-0-	32	1	232	3	Y	1	10	1			9
							1	9									
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	5	1	169	3	Y	-0-	2	1			7
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	12	1	136	3	Y	1					8
							1	9									

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	242	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					16
02	728	N	304	-0-	-424	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					16
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					16
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					16
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					16
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	86	1	739	3	Y	-0-					16

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	222	-0-	-274	-0-	13	1	207	3	Y	2					17
							2	9									
02	616	N	185	-0-	-431	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					17
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					17
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					17
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	836	3	Y	-0-					17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	61	1	256	3	Y	12					22
							13	9									
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	30	1	151	3	Y	5					27
							6	9									
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	30	1	180	3	Y	6					33
							7	9									
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	26	1	190	3	Y	2	17	1			18
							2	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-	4	1			14
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	4					18
							4	9									

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	X	322	-0-	-256	-0-	22	1	293	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	3					6
							3	9									
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	2					8
							2	9									
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	3					11
							3	9									
05	310	X	134	-0-	-176	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					11
06	300	X	249	-0-	-51	-0-	12	1	233	2	Y	4					15
							4	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			1
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	379	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	103	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	462	-0-	-3476	-0-	455	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	Y	13	11	1			4
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	209	3	3	9	Y	3	6	1			1
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	570	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
01	1162	X	182	-0-	-980	-0-	174	3	8	9	Y	7	6	1			7
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	139	3	4	9	Y	4	6	1			5
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7					7
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	N	-0-					-0-
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	368	1	4724	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	3965	-0-	-1859	-0-	275	1	3690	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	2567	-0-	-3881	-0-	184	1	2383	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	4296	-0-	-1944	-0-	292	1	4004	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4508	-0-	-1258	-0-	323	1	4185	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3275	-0-	-475	-0-	342	1	2921	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	32	1	137	3	Y	5					10
							6	9									
02	336	N	168	-0-	-168	-0-	27	1	139	3	Y	2					12
							2	9									
03	465	N	121	-0-	-344	-0-	17	1	103	3	Y	1					13
							1	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	116	1	853	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	3					6
							3	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-					1

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
05	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1475	-0-	1475	1475	1475	2			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	1150	-0-	1150	1150	1150	2			Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				Y	-0-					26
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3				Y	-0-					26
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3				Y	-0-					26
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9		Y	1					27
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	3				Y	-0-					27
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3				Y	-0-					27

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	138	1	1773	3		Y	8	5	1			5
							9	9										
02	1764	X	1354	-0-	-410	-0-	93	1	1254	3		Y	6	8	1			3
							7	9										
03	2480	X	1259	-0-	-1221	-0-	90	1	1157	3		Y	11	13	1			1
							12	9										
04	2400	X	1536	-0-	-864	-0-	104	1	1424	3		Y	7	4	1			4
							8	9										
05	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	130	1	1687	3		Y	2	4	1			2
							2	9										
06	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	130	1	1115	3		Y	9	10	1			1
							10	9										

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	374	1	4802	3		Y	5	3	1			4
							6	9										
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	179	1	2406	3		Y	3	5	1			2
							3	9										
03	3813	X	1622	-0-	-2191	-0-	116	1	1502	3		Y	4	6	1			-0-
							4	9										
04	4110	X	3502	-0-	-608	-0-	238	1	3257	3		Y	6	3	1			3
							7	9										
05	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	290	1	3756	3		Y	2	3	1			2
							2	9										
06	4110	X	3058	-0-	-1052	-0-	318	1	2721	3		Y	17	18	1			1
							19	9										

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

01	3255	X	2482	-0-	-773	-0-	446	1	1940	3		Y	87	44	1			88
							96	9										
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	802	1	3733	3		Y	137	113	1			112
							151	9										
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	543	1	4104	3		Y	578	689	1			1
							636	9										
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	948	1	5258	3		Y	385	335	1			51
							424	9										
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	875	1	4580	3		Y	232	269	1			14
							255	9										
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	788	1	2725	3		Y	16	13	1			17
							18	9										

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

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5284	X	5284	-0-		-0-	-0-	381	1	4889	3	Y	13	8	1			9
								14	9									
02	5740	X	3792	-0-		-1948	-0-	262	1	3521	3	Y	8	12	1			5
								9	9									
03	6355	X	3012	-0-		-3343	-0-	215	1	2784	3	Y	12	16	1			1
								13	9									
04	6150	X	4871	-0-		-1279	-0-	330	1	4524	3	Y	15	8	1			8
								17	9									
05	5270	X	5120	-0-		-150	-0-	366	1	4747	3	Y	6	9	1			5
								7	9									
06	5100	X	2909	-0-		-2191	-0-	302	1	2584	3	Y	21	23	1			3
								23	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	X	2246	-0-		-0-	-0-	162	1	2076	3	Y	7	5	1			6
								8	9									
02	5152	X	2407	-0-		-2745	-0-	166	1	2232	3	Y	8	10	1			4
								9	9									
03	5704	X	5036	-0-		-668	-0-	360	1	4653	3	Y	21	22	1			3
								23	9									
04	8685	X	8685	-0-		-0-	-0-	589	1	8072	3	Y	22	13	1			12
								24	9									
05	10643	X	10643	-0-		-0-	-0-	761	1	9874	3	Y	7	12	1			7
								8	9									
06	6160	X	6160	-0-		-0-	-0-	635	1	5429	3	Y	87	91	1			3
								96	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2037	-0-		-1001	-0-	368	1	1602	3	Y	61	34	1			64
								67	9									
02	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	562	1	2614	3	Y	91	80	1			75
								100	9									
03	3038	X	2363	-0-		-675	-0-	251	1	1900	3	Y	193	266	1			2
								212	9									
04	2940	X	1004	-0-		-1936	-0-	140	1	779	3	Y	77	69	1			10
								85	9									
05	3038	X	1159	-0-		-1879	-0-	180	1	945	3	Y	31	41	1			-0-
								34	9									
06	2940	X	2179	-0-		-761	-0-	486	1	1683	3	Y	9	5	1			4
								10	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	870	-0-		-122	-0-	556	1	296	3	Y	16	25	1			3
								18	9									
02	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	548	1	474	3	Y	21	19	1			5
								23	9									
03	992	N	736	-0-		-256	-0-	233	1	409	3	Y	85	62	1			28
								94	9									
04	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	820	1	723	3	Y	64	69	1			23
								70	9									
05	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	874	1	886	3	Y	51	53	1			21
								56	9									
06	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	634	1	657	3	Y	63	47	1			37
								69	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3272	-0-	-1626	-0-	3272	3			N	-0-					92
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					92
03	4898	X	3471	-0-	-1427	-0-	3471	3			N	-0-					92
04	4740	X	4708	-0-	-32	-0-	4708	3			N	-0-					92
05	4898	X	4051	-0-	-847	-0-	4051	3			N	-0-					92
06	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	4292	3			N	-0-					92

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	100	1	434	3	Y	36	25	1			42
							40	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	121	1	564	3	Y	55	51	1			46
							61	9									
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	67	1	507	3	Y	84	130	1			-0-
							92	9									
04	570	N	59	-0-	-511	-0-	8	1	43	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	837	N	667	-0-	-170	-0-	100	1	523	3	Y	40	25	1			16
							44	9									
06	630	X	357	-0-	-273	-0-	79	1	272	3	Y	5	7	1			14
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	1083	-0-	-345	-0-	75	1	1008	3	Y	-0-					-0-
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	571	1	7380	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	596	1	8180	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	506	1	6567	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	5580	X	165	-0-	-5415	-0-	16	1	138	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	462	1	5934	3	Y	20	13	1			14
							22	9									
02	9156	X	7342	-0-	-1814	-0-	508	1	6810	3	Y	22	25	1			11
							24	9									
03	10137	X	5042	-0-	-5095	-0-	360	1	4657	3	Y	23	33	1			1
							25	9									
04	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	852	1	11690	3	Y	26	14	1			13
							29	9									
05	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	716	1	9292	3	Y	9	14	1			8
							10	9									
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	600	1	5134	3	Y	11	16	1			3
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6716	X	1498	-0-	-5218	-0-	108	1	1389	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2800	N	5379	-0-	2579	2579	373	1	5003	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	4359	X	1780	-0-	-2579	-0-	128	1	1649	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3000	X	1671	-0-	-1329	-0-	113	1	1556	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	470	1	6094	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	372	1	3181	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	855	-0-	-3330	-0-	152	1	662	3	Y	37	22	1			41
							41	9									
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	37	1			4
03	3658	X	3248	-0-	-410	-0-	347	1	2623	3	Y	253	244	1			13
							278	9									
04	3390	X	1650	-0-	-1740	-0-	233	1	1292	3	Y	114	122	1			5
							125	9									
05	3503	X	1495	-0-	-2008	-0-	204	1	1069	3	Y	202	123	1			84
							222	9									
06	3150	X	1961	-0-	-1189	-0-	342	1	1184	3	Y	395	257	1			222
							435	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6679	-0-	-141	-0-	6647	3	32	9	N	29					38
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6260	3	2	9	N	2	24	1			16
03	6820	X	4730	-0-	-2090	-0-	4730	3			N	-0-					16
04	6600	X	4595	-0-	-2005	-0-	4595	3			N	-0-					16
05	6820	X	5887	-0-	-933	-0-	5887	3			N	-0-					16
06	6600	X	5257	-0-	-1343	-0-	5257	3			N	-0-					16

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5509	X	3742	-0-	-1767	-0-	698	1	3038	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	496	1	3751	3	Y	60	57	1			3
							66	9									
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1031	1	5718	3	Y	71	71	1			3
							78	9									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	1165	1	6100	3	Y	73	48	1			28
							80	9									
06	4170	X	3409	-0-	-761	-0-	762	1	2636	3	Y	10	13	1			25
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	22
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-	20	1	2
03	4774	X	1276	-0-	-3498	-0-	130	1	986	3	Y	145	138	1	9
							160	9							
04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	649	1	3598	3	Y	214	211	1	12
							235	9							
05	4774	X	3701	-0-	-1073	-0-	559	1	2929	3	Y	194	138	1	68
							213	9							
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	386	1	1337	3	Y	27	34	1	61
							30	9							

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	EOM BALANCE
01	5859	X	4746	-0-	-1113	-0-	4601	3	145	9	N	132			191
02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8087	3	25	9	N	23	158	1	56
03	5859	X	3619	-0-	-2240	-0-	3619	3			N	-0-			56
04	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	5412	3			N	-0-			56
05	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	3			N	-0-			56
06	5670	X	4151	-0-	-1519	-0-	4151	3			N	-0-			56

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		3	-0-	3	3	2	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		6851	-0-	6851	6854	328	1	6390	3	Y	121	72	1	49
							133	9							
04	14B2 EXT		1444	-0-	1444	8298	89	1	1324	3	Y	28	74	1	3
							31	9							
05	8344	X	46	-0-	-8298	-0-	2	1	29	3	Y	14	11	1	6
							15	9							
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	59	33	1	32
							65	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	N	-0-			-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	12	1	61	3	N	-0-			-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

01	124	N	68	-0-	-56	-0-	67	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DORADO DRILLING, INC. 223295
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

01	T. A.		11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

01	T. A.		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					11
02	T. A.		63	-0-	63	114	63	3			Y	-0-					11
03	T. A.		75	-0-	75	189	75	3			Y	-0-					11
04	T. A.		380	-0-	380	569	373	3	7	9	Y	6					17
05	734	X	165	-0-	-569	-0-	165	3			Y	-0-					17
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					17

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

01	T. A.		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					12
02	T. A.		22	-0-	22	94	22	3			Y	-0-					12
03	T. A.		65	-0-	65	159	65	3			Y	-0-					12
04	T. A.		719	-0-	719	878	709	3	10	9	Y	9					21
05	1017	X	139	-0-	-878	-0-	139	3			Y	-0-					21
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1678	-0-	1678	1678	1678	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					1
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					1
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					1
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					2
02	T. A.		133	-0-	133	178	133	3			Y	-0-					2
03	T. A.		6	-0-	6	184	6	3			Y	-0-					2
04	T. A.		199	-0-	199	383	196	3	3	9	Y	3					5
05	470	X	87	-0-	-383	-0-	87	3			Y	-0-					5
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					5

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

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

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-

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

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	214	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	22	3	1	9	Y	1	4	1			1
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	168	3	17	9	Y	15	13	1			3
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	235	3	13	9	Y	12	11	1			4
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	3	15	9	Y	14	15	1			3
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1			2

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

01	372	N	240	-0-	-132	-0-	227	3	13	9	Y	12	10	1			4
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	18	3	1	9	Y	1	4	1			1
03	279	N	29	-0-	-250	-0-	27	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	73	-0-	-235	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	Y	9	8	1			3
02	364	N	41	-0-	-323	-0-	37	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	434	N	63	-0-	-371	-0-	60	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	390	N	14	-0-	-376	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	184	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	257	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	91	3	6	9	Y	5	4	1			1

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	153	3	Y	5					11
							6	9									
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	48	1	244	3	Y	3					14
							3	9									
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	40	1	235	3	Y	3					17
							3	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-	8	1			9
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	6	1	183	3	Y	-0-	2	1			7
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	3					10
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1363	-0-	1363	1373	1363	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1465	-0-	1465	2838	1465	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	688	-0-	688	3526	688	3			Y	-0-					-0-
05	4101	X	575	-0-	-3526	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	159	-0-	-1251	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	899	-0-	899	899	899	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	309	-0-	309	1208	309	3			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	87	-0-	87	1295	87	3			Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	815	-0-	815	2110	815	3			Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	358	-0-	358	2468	358	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	393	-0-	393	2861	391	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

01	14B DENY	8	-0-	8	22	8	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	10	-0-	10	32	10	3			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	23	-0-	23	55	23	3			Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	T. A.	37	-0-	37	45	37	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	43	-0-	43	88	43	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	1845	-0-	1845	1845	1845	2			Y	-0-					4

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

01	14B DENY	308	-0-	308	1724	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	271	-0-	271	1995	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	573	-0-	573	2568	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	263	-0-	263	2831	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	369	-0-	369	3200	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	628	-0-	628	3828	66	1	562	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-					2

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	1805	-0-	1805	1805	1802	2	3	9	Y	3					5

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	284	-0-	284	455	284	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	637	-0-	637	1092	637	3			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	585	-0-	585	1677	585	3			Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	444	-0-	444	2121	444	3			Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	390	-0-	390	2511	390	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	265	-0-	265	2776	258	3	7	9	Y	6	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	1250	-0-	1250	1250	1249	2	1	9	Y	1					2

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B	DENY	1279	-0-	1279	1279	1279	2	Y	-0-			1

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

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	138	-0-	-234	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

01	T. A.		122	-0-	122	122	7	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		352	-0-	352	474	16	1	325	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
03	T. A.		390	-0-	390	864	3	1	384	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	T. A.		107	-0-	107	971	5	1	98	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1003	X	32	-0-	-971	-0-	3	1	27	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	390	N	90	-0-	-300	-0-	5	1	82	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

01	1519	X	187	-0-	-1332	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280	N	135	-0-	-145	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

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

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	252	N	87	-0-	-165	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	187	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	2	1	308	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	14	1	138	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	175	-0-	-133	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	330	X	113	-0-	-217	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	464	3	18	9	Y	16	13	1			5
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	333	3	8	9	Y	7	5	1			2
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	197	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5	5	1			1

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	X	100	-0-	-1297	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	78	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	1067	-0-	-2507	-0-	1055	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1280	3	30	9	Y	27	22	1			8
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	3	13	9	Y	12	17	1			3
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	948	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	1457	N	553	-0-	-904	-0-	546	3	7	9	Y	6	8	1			2
06	1320	N	254	-0-	-1066	-0-	252	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	Y	12	11	1			4
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	312	3	18	9	Y	16	15	1			5
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	404	3	10	9	Y	9	12	1			2
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	668	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	361	3	13	9	Y	12	13	1			3
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	1	1	135	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	94	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	324	3	Y	3	3	1			1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	344	3	Y	6	5	1			2
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1 1 9	221	3	Y	1	3	1			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	281	3	Y	5	4	1			1
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	13	1 6 9	133	3	Y	5	5	1			1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	312	3	Y	5	5	1			1

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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	161	3	Y	5	4	1			2
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	111	3	Y	3	4	1			1
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1 1 9	96	3	Y	1	2	1			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1 8 9	170	3	Y	7	5	1			2
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1 7 9	80	3	Y	6	7	1			1
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	218	3	Y	4	4	1			1

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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	267	3	Y	2	2	1			1
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	405	3	Y	7	6	1			2
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	2	1 1 9	270	3	Y	1	3	1			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1 9 9	408	3	Y	8	6	1			2
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	22	1 9 9	219	3	Y	8	8	1			2
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1 17 9	484	3	Y	15	14	1			3

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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	175	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	279	N	164	-0-	-115	-0-	157	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	1	1	149	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	14	1	142	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	3	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		98	-0-	98	158	4	1	92	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		101	-0-	101	259	1	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	568	N	309	-0-	-259	-0-	14	1	289	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
01	14B	DENY	11	-0-	11	1205	11	3			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	66	-0-	66	1271	66	3			Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	50	-0-	50	1321	50	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	164	-0-	-236	1085	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	3	10	9	Y	9	7	1			3
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	212	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	241	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	682	N	331	-0-	-351	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	228	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	291	-0-	-219	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

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
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	446	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	364	N	219	-0-	-145	-0-	209	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	776	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	780	N	444	-0-	-336	-0-	437	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
01	341	N	105	-0-	-236	-0-	6	1	98	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	6	1	116	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	93	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	11	1	192	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	728	N	48	-0-	-680	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	158	-0-	-152	-0-	154	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	280	X	186	-0-	-94	-0-	180	3	6	9	Y	5	7	1			3
03	310	X	63	-0-	-247	-0-	62	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	270	X	148	-0-	-122	-0-	146	3	2	9	Y	2					3
05	248	X	197	-0-	-51	-0-	189	3	8	9	Y	7	5	1			5
06	T. A.		212	-0-	212	212	208	3	4	9	Y	4	6	1			3

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1961	X	228	-0-	-1733	-0-	225	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280	N	65	-0-	-215	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	119	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	218	-0-	-352	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2	EXT	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	83	-0-	83	278	83	3			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	36	-0-	36	314	36	3			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			1
*04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			8
02	14B2	EXT	72	-0-	72	198	5	1	67	2	Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-			8
*04	439	X	241	-0-	-198	-0-	12	1	229	2	Y	-0-			8
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					3
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	1242	-0-	1242	1242	79	1	1163	2	Y	-0-					7
03	14B2	EXT	258	-0-	258	1500	17	1	241	2	Y	-0-					7
*04	14B2	EXT	375	-0-	375	1875	19	1	356	2	Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1875					Y	-0-					7
*06	1875	X	-0-	-0-	-1875	-0-					Y	-0-					7

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	185	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	690	N	97	-0-	-593	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	244	3	10	9	Y	9	8	1			3
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	258	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	3	10	9	Y	9	11	1			2
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	269	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	480	N	334	-0-	-146	-0-	325	3	9	9	Y	8	7	1			2

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	8	1			3
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19	9	Y	17	15	1			5
03	372	N	187	-0-	-185	-0-	181	3	6	9	Y	5	9	1			1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	Y	11	12	1			2
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	469	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	501	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	440	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4	4	1			1

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

01	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

01	248	N	139	-0-	-109	-0-	133	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	224	N	31	-0-	-193	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	84	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	7	1			3
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	587	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	630	N	310	-0-	-320	-0-	308	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

01	14B	DENY	605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	1959	-0-	1959	2564	1959	3			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	61	-0-	61	2625	61	3			Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	307	-0-	307	2932	307	3			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	242	-0-	242	3174	242	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	180	-0-	180	3354	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	1	1	140	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	17	1	165	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	20	-0-	-260	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

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

01	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	676	-0-	676	676	46	1	619	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
03	H15	VIOL	753	-0-	753	1429	53	1	679	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	H15	VIOL	316	-0-	316	1745	21	1	282	3	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	H15	VIOL	389	-0-	389	2134	27	1	356	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
06	400	N	319	-0-	-81	2053	33	1	280	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	14	1	295	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	35	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	352	3	4	9	Y	4	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	9	1	92	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	510	N	220	-0-	-290	-0-	12	1	201	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1603	-0-	1603	2700	115	1	1478	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
02	3815	X	1115	-0-	-2700	-0-	77	1	1028	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	59	1	761	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	52	1	671	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	76	1	649	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

01	186	N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		279	-0-	279	279	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2276	-0-	2276	2555	163	1	2109	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	14B2 EXT		2240	-0-	2240	4795	152	1	2085	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	14B2 EXT		1977	-0-	1977	6772	141	1	1835	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	7579	X	807	-0-	-6772	-0-	81	1	693	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	2109	-0-	2109	4643	150 28	1 9	1931	3	Y	25	14	1			14
02	6178	X	1535	-0-	-4643	-0-	104 30	1 9	1401	3	Y	27	29	1			12
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	55 37	1 9	705	3	Y	34	43	1			3
04	2040	N	500	-0-	-1540	-0-	33 18	1 9	449	3	Y	16	10	1			9
05	1705	N	471	-0-	-1234	-0-	33 8	1 9	430	3	Y	7	10	1			6
06	780	N	339	-0-	-441	-0-	34 14	1 9	291	3	Y	13	15	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		48	-0-	48	48	2	1	46	3	Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		347	-0-	347	3240	25	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	4185	X	945	-0-	-3240	-0-	66	1	879	3	Y	-0-					-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	319	-0-	-735	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	29	1	245	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

01	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

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

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					21
02	224	N	33	-0-	-191	-0-	33	3			Y	-0-					21
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					21
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	48	3	6	9	Y	5					26
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					26
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					26

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		1575	-0-	1575	1575	1575	2			Y	-0-					3

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

01	T. A.		1953	-0-	1953	5873	139	1	1786	3	Y	25	15	1			15
							28	9									
02	7123	X	1250	-0-	-5873	-0-	85	1	1141	3	Y	22	26	1			11
							24	9									
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	31	39	1			3
							34	9									
04	1890	N	915	-0-	-975	-0-	61	1	833	3	Y	19	12	1			10
							21	9									
05	1395	N	645	-0-	-750	-0-	45	1	589	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
06	750	N	530	-0-	-220	-0-	55	1	467	3	Y	7	10	1			4
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		83	-0-	83	83	6	1	71	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	14B2 EXT		159	-0-	159	242	10	1	138	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
05	14B2 EXT		337	-0-	337	579	24	1	310	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	840	X	261	-0-	-579	-0-	27	1	227	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	450	N	117	-0-	-333	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		43	-0-	43	88	43	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		260	-0-	260	260	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1837	-0-	1837	2097	125	1	1712	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		204	-0-	204	2301	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	2301	X	-0-	-0-	-2301	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

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

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

01	T. A.		1922	-0-	1922	1922	133	1	1702	3	Y	79	51	1			53
							87	9									
02	T. A.		1097	-0-	1097	3019	71	1	958	3	Y	62	82	1			33
							68	9									
03	T. A.		675	-0-	675	3694	42	1	543	3	Y	82	113	1			2
							90	9									
04	T. A.		366	-0-	366	4060	22	1	300	3	Y	40	22	1			20
							44	9									
05	4762	X	702	-0-	-4060	-0-	49	1	629	3	Y	22	29	1			13
							24	9									
06	1680	X	423	-0-	-1257	-0-	44	1	375	3	Y	4	9	1			8
							4	9									

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

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	66	-0-	-494	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		1671	-0-	1671	4382	119	1	1532	3	Y	18	11	1			11
							20	9									
02	5754	X	1372	-0-	-4382	-0-	93	1	1254	3	Y	23	24	1			10
							25	9									
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	65	1	834	3	Y	24	33	1			1
							26	9									
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	90	1	1239	3	Y	24	13	1			12
							26	9									
05	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	86	1	1118	3	Y	9	14	1			7
							10	9									
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	86	1	733	3	Y	5	7	1			5
							6	9									

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

01	279	N	202	-0-	-77	-0-	11	1	189	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	372	N	133	-0-	-239	-0-	12	1	117	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	19	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		124	-0-	124	124	9	1	114	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	T. A.		1393	-0-	1393	1517	95	1	1276	3	Y	20	15	1			7
							22	9									
03	T. A.		2173	-0-	2173	3690	155	1	2000	3	Y	16	22	1			1
							18	9									
04	T. A.		1513	-0-	1513	5203	103	1	1406	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	5203	X	-0-	-0-	-5203	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	1	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

01	14B DENY		761	-0-	761	761	54	1	694	3	Y	12	8	1			9
							13	9									
02	14B2 EXT		1274	-0-	1274	2035	87	1	1164	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
03	14B2 EXT		736	-0-	736	2771	51	1	657	3	Y	25	32	1			2
							28	9									
04	14B2 EXT		941	-0-	941	3712	63	1	864	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
05	4705	X	993	-0-	-3712	-0-	70	1	913	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	1380	X	539	-0-	-841	-0-	55	1	474	3	Y	9	11	1			3
							10	9									

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

01	T. A.		1919	-0-	1919	1919	138	1	1768	3	Y	12	8	1			8
							13	9									
02	T. A.		1093	-0-	1093	3012	75	1	1007	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
03	T. A.		723	-0-	723	3735	51	1	658	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
04	T. A.		1057	-0-	1057	4792	71	1	975	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
05	6020	X	1228	-0-	-4792	-0-	87	1	1134	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
06	1860	X	620	-0-	-1240	-0-	63	1	537	3	Y	18	19	1			2
							20	9									

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

01	4960	X	3720	-0-	-1240	-0-	683	1	2974	3	Y	57	31	1			60
							63	9									
02	4480	X	3546	-0-	-934	-0-	611	1	2843	3	Y	84	75	1			69
							92	9									
03	4681	X	2170	-0-	-2511	-0-	222	1	1682	3	Y	242	309	1			2
							266	9									
04	4530	X	3391	-0-	-1139	-0-	480	1	2660	3	Y	228	189	1			41
							251	9									
05	4681	X	2711	-0-	-1970	-0-	407	1	2133	3	Y	155	196	1			-0-
							171	9									
06	3810	X	1822	-0-	-1988	-0-	403	1	1395	3	Y	22	13	1			9
							24	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1717	-0-	1717	1717	194	1	1470	3	Y	48	45	1			3
							53	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1717					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2 EXT		8571	-0-	8571	10288	1355	1	7097	3	Y	108	58	1			50
							119	9									
06	13626	X	3338	-0-	-10288	-0-	745	1	2576	3	Y	15	22	1			43
							17	9									

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					180
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1					181
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					184
04	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	2			N	-0-					184
05	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					184
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					184

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

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

01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	574	1	6170	3	Y	11	14	1			3
							571	4	12	9							
02	16296	X	15444	-0-	-852	-0-	800	1	13374	3	Y	40	37	1			6
							1226	4	44	9							
03	18042	X	15831	-0-	-2211	-0-	1002	1	13333	3	Y	52	49	1			9
							1439	4	57	9							
04	17460	X	15940	-0-	-1520	-0-	1014	1	13023	3	Y	57	51	1			15
							1840	4	63	9							
05	17112	X	10935	-0-	-6177	-0-	931	1	8690	3	Y	51	60	1			6
							1258	4	56	9							
06	16560	X	3028	-0-	-13532	-0-	214	1	2437	3	Y	8	13	1			1
							368	4	9	9							

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

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	32	1			-0-
02	2688	X	689	-0-	-1999	-0-	34	1	568	3	Y	32	27	1			5
							52	4	35	9							
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	201	1	2295	3	Y	17	15	1			2
							347	4	19	9							

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
02	1372	X	1284	-0-	-88	-0-	67	1	1115	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
03	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	84	1	1111	3	Y	-0-					-0-
							120	4									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	3	Y	-0-					-0-
							153	4									
05	1426	N	788	-0-	-638	-0-	67	1	630	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	Y	3	3	1			-0-
							93	4	3	9							

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	491	1	5277	3	Y	46	50	1			11
							488	4	51	9							
02	5488	X	3971	-0-	-1517	-0-	204	1	3411	3	Y	39	44	1			6
							313	4	43	9							
03	4898	X	4255	-0-	-643	-0-	266	1	3544	3	Y	56	52	1			10
							383	4	62	9							
04	6090	X	5316	-0-	-774	-0-	336	1	4316	3	Y	49	46	1			13
							610	4	54	9							
05	6293	X	4755	-0-	-1538	-0-	400	1	3736	3	Y	71	76	1			8
							541	4	78	9							
06	6090	X	4064	-0-	-2026	-0-	285	1	3255	3	Y	29	34	1			3
							492	4	32	9							

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
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1916	3	220	9	N	200					477
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	1	373	1			105
03	1736	X	1392	-0-	-344	-0-	1236	3	156	9	N	142					247
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	192	1			55
*05	2139	X	1886	-0-	-253	-0-	1680	3	206	9	N	187					242
06	2070	X	941	-0-	-1129	-0-	864	3	77	9	N	70					312

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91	1			-0-
02	11480	X	7970	-0-	-3510	-0-	396	1	6624	3	Y	312	263	1			49
							607	4	343	9							
03	12462	X	11162	-0-	-1300	-0-	687	1	9136	3	Y	321	314	1			56
							986	4	353	9							
04	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	606	1	7778	3	Y	452	388	1			120
							1099	4	497	9							
05	8835	X	7476	-0-	-1359	-0-	625	1	5828	3	Y	164	265	1			19
							843	4	180	9							
06	8550	X	8374	-0-	-176	-0-	540	1	6158	3	Y	678	626	1			71
							930	4	746	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	948	1	15859	3	Y	4	3	1			1
							1453	4	4	9							
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	569	1	7575	3	Y	18	16	1			3
							818	4	20	9							
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	305	1	3911	3	Y	15	14	1			4
							552	4	17	9							
05	20212	X	3	-0-	-20209	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	19560	X	5109	-0-	-14451	-0-	358	1	4083	3	Y	46	41	1			5
							617	4	51	9							

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	257	1	2758	3	Y	-0-	35	1			-0-
							255	4									
02	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	742	1	12404	3	Y	181	153	1			28
							1137	4	199	9							
03	10664	X	2379	-0-	-8285	-0-	151	1	2011	3	Y	-0-	28	1			-0-
							217	4									
04	10320	X	9090	-0-	-1230	-0-	579	1	7432	3	Y	26	19	1			7
							1050	4	29	9							
05	16027	X	10414	-0-	-5613	-0-	888	1	8285	3	Y	38	41	1			4
							1199	4	42	9							
06	15510	X	6551	-0-	-8959	-0-	462	1	5272	3	Y	19	21	1			2
							796	4	21	9							

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	71	1	448	3	Y	24	68	1			8
							26	9									
02	5236	X	4895	-0-	-341	-0-	498	1	3939	3	Y	416	307	1			117
							458	9									
03	5394	X	939	-0-	-4455	-0-	123	1	755	3	Y	55	151	1			21
							61	9									
04	4740	X	3507	-0-	-1233	-0-	449	1	2924	3	Y	122	94	1			49
							134	9									
05	5425	X	1323	-0-	-4102	-0-	129	1	1059	3	Y	123	135	1			37
							135	9									
06	5250	X	995	-0-	-4255	-0-	73	1	879	3	Y	39	61	1			15
							43	9									

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	363	X	363	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	34	111	1			11
							37	9									
*02	5740	X	3314	-0-	-2426	-0-	341	1	2699	3	Y	249	190	1			70
							274	9									
*03	6355	X	4398	-0-	-1957	-0-	565	1	3473	3	Y	327	271	1			126
							360	9									
*04	6150	X	1176	-0-	-4974	-0-	135	1	878	3	Y	148	214	1			60
							163	9									
*05	5580	X	79	-0-	-5501	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	60	1			-0-
06	3540	X	10	-0-	-3530	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	1776	1	19096	3	Y	424	365	1			100
							1766	4	466	9							
02	20440	X	11543	-0-	-8897	-0-	585	1	9787	3	Y	249	310	1			39
							897	4	274	9							
03	21483	X	15367	-0-	-6116	-0-	949	1	12624	3	Y	392	363	1			68
							1363	4	431	9							
04	22350	X	14835	-0-	-7515	-0-	909	1	11669	3	Y	554	475	1			147
							1648	4	609	9							
05	23095	X	13292	-0-	-9803	-0-	1100	1	10260	3	Y	406	506	1			47
							1485	4	447	9							
06	22350	X	15685	-0-	-6665	-0-	1098	1	12524	3	Y	156	187	1			16
							1891	4	172	9							

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	2020	1	21720	3	Y	966	831	1			228
							2009	4	1063	9							
02	28672	X	18585	-0-	-10087	-0-	863	1	14443	3	Y	1778	1729	1			277
							1323	4	1956	9							
03	26846	X	19921	-0-	-6925	-0-	1206	1	16048	3	Y	850	979	1			148
							1732	4	935	9							
04	25950	X	17426	-0-	-8524	-0-	1059	1	13600	3	Y	769	713	1			204
							1921	4	846	9							
05	26815	X	14161	-0-	-12654	-0-	1153	1	10758	3	Y	630	761	1			73
							1557	4	693	9							
06	25950	X	15681	-0-	-10269	-0-	1078	1	12303	3	Y	402	433	1			42
							1858	4	442	9							

STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-	2051	1	22047	3	Y	222	207	1			52
							2039	4	244	9							
02	22372	X	18140	-0-	-4232	-0-	929	1	15546	3	Y	218	236	1			34
							1425	4	240	9							
03	23219	X	17604	-0-	-5615	-0-	1103	1	14671	3	Y	224	219	1			39
							1584	4	246	9							
04	25530	X	16940	-0-	-8590	-0-	1064	1	13664	3	Y	256	227	1			68
							1930	4	282	9							
05	26381	X	14915	-0-	-11466	-0-	1253	1	11689	3	Y	256	294	1			30
							1691	4	282	9							
06	25530	X	16320	-0-	-9210	-0-	1139	1	12999	3	Y	199	208	1			21
							1963	4	219	9							

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	1852	1	11683	3	Y	826	759	1			270
							909	9									
02	17220	X	13454	-0-	-3766	-0-	1418	1	11209	3	Y	752	811	1			211
							827	9									
03	16275	X	13574	-0-	-2701	-0-	1783	1	10953	3	Y	762	680	1			293
							838	9									
04	15750	X	11957	-0-	-3793	-0-	1469	1	9560	3	Y	844	795	1			342
							928	9									
05	16275	X	10090	-0-	-6185	-0-	994	1	8147	3	Y	863	945	1			260
							949	9									
06	14430	X	10797	-0-	-3633	-0-	770	1	9222	3	Y	732	709	1			283
							805	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31512	X	31512	-0-	-0-	-0-	2423	1	26054	3	Y	568	756	1			134
							2410	4	625	9							
02	38668	X	31058	-0-	-7610	-0-	1596	1	26690	3	Y	296	384	1			46
							2446	4	326	9							
03	40393	X	33748	-0-	-6645	-0-	2099	1	27924	3	Y	646	579	1			113
							3014	4	711	9							
04	38040	X	32789	-0-	-5251	-0-	2058	1	26427	3	Y	518	493	1			138
							3734	4	570	9							
05	34379	X	27868	-0-	-6511	-0-	2329	1	21732	3	Y	602	670	1			70
							3145	4	662	9							
06	33270	X	29873	-0-	-3397	-0-	2076	1	23685	3	Y	486	505	1			51
							3577	4	535	9							

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-			-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2	Y	-0-			-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	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 WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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

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
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					16
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					16
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					16
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					16
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					16
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					16

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

01	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			Y	-0-					20
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					21
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					26
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3					29
05	310	N	99	-0-	-211	-0-	98	2	1	9	Y	1					30
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	121	2	2	9	Y	2					32

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3					67
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4					71
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	Y	9					80
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4					84
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4					88
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	420	2	6	9	Y	5					93

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					66
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	Y	5					71
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9					80
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4					84
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	Y	4					88
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	434	2	6	9	Y	5					93

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, GRANT H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 299629 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 9950 - 10006

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

BILLINGS, A. WELL #: 5 RRCID -> 299660 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10224

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

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

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

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

01	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	1			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	3	Y	-0-					1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					1
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	155	1	172	3	Y	5					10
							6	9									
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					10
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	73	1	48	3	Y	-0-					10
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					10
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3	Y	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	145	1	543	3	N	-0-					3
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	N	-0-					3
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	-0-					3
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	186	1	634	3	N	-0-					3
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	172	1	537	3	N	-0-					3
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					3

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					2
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					2
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	175	3	Y	3					5
							3	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					5
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

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

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

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	3			Y	-0-					7
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	Y	2					9
							2	9									
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					9
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					9
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					9

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					9
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					9
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	347	1	1808	3	Y	2					11
							2	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	110	1	1651	3	Y	-0-					11
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	18	1	1675	3	Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	Y	-0-					2
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	3	Y	-0-					2
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	101	1	377	3	Y	-0-					3
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	3	Y	-0-					3
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-					3
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	119	1	407	3	Y	-0-					3
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	158	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	79	1	292	3	Y	-0-					2
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	3	Y	-0-					2
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	Y	-0-					2
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	3	Y	-0-					2
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	373	3	Y	1					3
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	3	Y	-0-					1
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	64	1	370	3	Y	-0-					1
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-					1
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	121	1	412	3	Y	-0-					1
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	127	1	396	3	Y	1					2
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					22
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	94	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	375	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	102	1	382	3	Y	-0-					2
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	86	1	493	3	Y	-0-					2
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	Y	-0-					2
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	157	1	537	3	Y	-0-					2
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	167	1	523	3	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	92	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	75	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	56	1	91	2	Y	-0-					5
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					5
							72	3									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					5
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	-0-					5
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	95	1	157	2	Y	-0-					2
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	118	2	Y	-0-					2
							169	3									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-					2
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					2
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	3	Y	-0-					2
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	131	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	130	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	134	1	501	3	Y	-0-					1
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-					1
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	Y	-0-					1
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	158	1	538	3	Y	-0-					1
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	157	1	489	3	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	107	1	178	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	202	1	238	3	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	151	1	299	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	164	1	253	3	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	100	1	281	3	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	33	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	59	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	2					2
							2	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	140	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	193	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	150	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	92	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	205	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	54	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	255	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	165	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	305	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	57	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	126	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	70	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	75	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	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 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
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	79	1	131	3	N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	114	1	135	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	166	1	328	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	198	1	304	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	148	1	412	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 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
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	220	1	364	3	N	-0-					12
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	275	1	324	3	N	-0-					12
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	223	1	441	3	N	-0-					12
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	268	1	412	3	N	-0-					12
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	156	1	259	3	N	-0-					8
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	162	1	190	3	N	-0-					8
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	119	1	235	3	N	-0-					8
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	171	1	263	3	N	-0-					8
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	120	1	335	3	N	-0-					8
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					8

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	187	1	309	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	213	1	251	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	135	1	268	3	N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	166	1	255	3	N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	117	1	326	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	267	1	440	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	329	1	387	3	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	298	1	589	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	424	1	654	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	239	1	669	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	29	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	26	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	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 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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	93	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	97	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	109	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	53	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	343	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	153	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	112	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	340	-0-	-404	-0-	90	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	235	1	260	3	Y	5					25
							6	9									
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1266	1	355	3	Y	-0-					25
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	140	1	93	3	Y	-0-					25
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	425	1	1074	3	Y	-0-					25
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	538	1	1503	3	Y	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	133	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	111	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

01	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

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

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	68	-0-	-262	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

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

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

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	74	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-					-0-

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
01	806	N	70	-0-	-736	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	36	1	720	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	899	N	510	-0-	-389	-0-	510	2		N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GB EAST WELL #: 2D RRCID -> 299565 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5785 - 5868

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 781915
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC 102356
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC 102356
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	3	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356
BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	X	251	-0-	-490	-0-	28	1	223	3	N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	24	1	159	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	61	1	490	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	475	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	58	1	415	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

01	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356

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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-			-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	N	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	N	-0-			-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	N	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	N	-0-			-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	N	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	3	N	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	N	-0-			-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	42	1	282	3	N	-0-			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	N	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	N	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	N	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	3	N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	N	-0-			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		393	-0-	393	393	43	1	350	3	N	-0-					-0-
02	14B DENY		475	-0-	475	868	53	1	422	3	N	-0-					-0-
03	1552	X	684	-0-	-868	-0-	78	1	606	3	N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	87	1	616	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	3	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	3	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	22	1	60	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

01	155	N	67	-0-	-88	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	75	1	608	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	3	N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	49	1	329	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	26	1	175	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	117	1	944	3	N	-0-			-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	84	1	671	3	N	-0-			-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	3	N	-0-			-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	104	1	702	3	N	-0-			-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	N	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356

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
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	77	1	625	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	93	1	726	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	59	1	396	3	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	3	N	-0-					-0-
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	68	1	486	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	116	1	934	3	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	88	1	698	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	3	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	91	1	611	3	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	735	3	N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	88	1	628	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	30	1	240	3	N	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	3	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	71	1	512	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	74	1	526	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2790 #	2411	-0-	-379	-0-	2411	3			Y	-0-					16
02	2520 #	2480	-0-	-40	-0-	2480	3			Y	-0-					16
03	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					16
04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					16
05	2759 #	2449	-0-	-310	-0-	2449	3			Y	-0-					16
06	2670 #	1682	-0-	-988	-0-	1682	3			Y	-0-					16

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	815	-0-	-84	-0-	815	3			Y	-0-					12
02	784	#	738	-0-	-46	-0-	738	3			Y	-0-					12
03	868	#	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-					12
04	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					12
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					12
06	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					12

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

01	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					6
02	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					6
03	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					6
04	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					6
05	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					6
06	1590	#	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			Y	-0-					6

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

01	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					7
02	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					7
03	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					7
04	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					7
05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					7
06	1740	#	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			Y	-0-					7

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

01	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					11
02	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					11
03	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					11
04	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					11
05	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					11
06	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					11

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
01	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					11
02	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					11
03	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					11
04	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					11
05	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					11
06	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					11

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					27
03	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					27
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					27
05	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					27
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					27

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3307	-0-	207	207	199	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	697	N	490	-0-	-207	-0-	29	1	461	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	364	-0-	-1682	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
06	1980		277	-0-	-1703	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	15	1	3	9	N	3					96
02	14B	DENY	15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					96
04	14B	DENY	15	-0-	15	30	15	1			N	-0-					96
05	14B	DENY	33	-0-	33	63	15	1	18	9	N	16					112
*06	14B	DENY	15	-0-	15	78	15	1			N	-0-					112

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	10	-0-	10	20	10	1			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	10	-0-	10	30	10	1			N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	10	-0-	10	40	10	1			N	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

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

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323

01	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	1619	1	8912	3	Y	433	486	1			154
							476	9									
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	1416	1	5858	3	Y	400	352	1			202
							440	9									
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1655	1	6538	3	Y	522	559	1			165
							574	9									
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	1476	1	8146	3	Y	478	421	1			222
							526	9									
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	1632	1	6518	3	Y	464	506	1			180
							510	9									
06	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1433	1	10218	3	Y	351	397	1			134
							386	9									

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1406	1	7738	3	Y	440	501	1			158
							484	9									
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1423	1	6025	3	Y	401	355	1			204
							441	9									
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	1549	1	6120	3	Y	512	553	1			163
							563	9									
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1451	1	8009	3	Y	485	424	1			224
							534	9									
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	1622	1	6476	3	Y	443	492	1			175
							487	9									
06	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	1480	1	10548	3	Y	370	407	1			138
							407	9									

BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

01	14B2	EXT	18930	-0-	18930	40356	18930	3			Y	-0-					-0-
02	56816	X	16460	-0-	-40356	-0-	16460	3			Y	-0-					-0-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	3			Y	-0-					-0-
04	18810	X	13123	-0-	-5687	-0-	13123	3			Y	-0-					-0-
05	19437	X	13036	-0-	-6401	-0-	13036	3			Y	-0-					-0-
06	18330	X	17859	-0-	-471	-0-	17859	3			Y	-0-					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	1			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	218	1	150	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	255	1	71	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	255	1	25	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	290	1	321	2	Y	113	107	0			6
							56	4	124	9							
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	257	1	380	2	Y	138	135	0			9
							70	4	152	9							
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	249	1	423	2	Y	179	177	0			11
							2	4	197	9							

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	624	2	Y	78	91	0			22
							3	4	86	9							
02	1400	N	1266	-0-	-134	-0-	184	1	960	2	Y	109	75	0			56
							2	4	120	9							
03	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	188	1	1533	2	Y	168	188	0			36
							12	4	185	9							
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	243	1	1276	2	Y	154	160	0			30
							143	4	169	9							
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	Y	163	163	0			30
							2	4	179	9							
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	213	1	1515	2	Y	159	155	0			34
							5	4	175	9							

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	222	1	82	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	235	1	193	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	239	1	217	2	Y	30	29	0			2
							38	4	33	9							
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	229	1	312	2	Y	44	43	0			3
							57	4	48	9							
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	220	1	414	2	Y	52	52	0			3
							2	4	57	9							

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					74
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	7					81
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	60					141
							66	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	N	68					209
							75	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	10	1	554	2	N	16	182	1			43
							18	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	863	2	N	53					96
							58	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

01	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	4	1	6260	2	Y	212	211	1			6
							58	4	233	9							
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	3	1	5054	2	Y	176	175	1			7
							14	4	194	9							
03	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	3	1	5225	2	Y	201	202	1			6
							26	4	221	9							
04	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	88	1	5090	2	Y	191	183	1			14
							65	4	210	9							
05	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	72	1	4808	2	Y	172	176	1			10
							49	4	189	9							
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	118	1	5306	2	Y	189	188	1			11
							32	4	208	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	199	1	36	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	183	1	42	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	220	1	121	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	209	1	142	2	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	216	1	220	2	Y	24	22	0			3
							26	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	214	1	237	2	Y	28	29	0			2
							31	9									

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
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	Y	37	38	0			4
							2	4	41	9							
02	784	N	407	-0-	-377	-0-	165	1	231	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
03	868	N	487	-0-	-381	-0-	164	1	305	2	Y	15	14	0			2
							1	4	17	9							
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	234	1	717	2	Y	68	59	0			11
							74	4	75	9							
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	258	1	835	2	Y	73	74	0			10
							2	4	80	9							
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	275	1	936	2	Y	83	83	0			10
							5	4	91	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	256	1	347	2	Y	143	146	0			5
							157	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	253	1	251	2	Y	110	109	0			6
							121	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	275	1	519	2	Y	766	728	0			44
							1	4	843	9							
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	279	1	432	2	Y	696	700	0			40
							76	4	766	9							
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	266	1	848	2	Y	191	219	0			12
							156	4	210	9							
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	266	1	932	2	Y	152	155	0			9
							4	4	167	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	278	1	35	2	Y	25	33	0			1
							28	9									
02	2800	N	3557	-0-	757	757	192	1	1957	2	Y	1280	1172	0	3	8	106
							1408	9									
03	1289	N	532	-0-	-757	-0-	199	1	235	2	Y	89	186	0			9
							98	9									
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	215	1	54	2	Y	9	17	0			1
							3	4	10	9							
05	930	X	242	-0-	-688	-0-	213	1	22	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	900	X	499	-0-	-401	-0-	214	1	211	2	Y	67	63	0			5
							74	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	227	1	631	2	Y	97	101	0			5
							2	4	107	9							
02	1288	N	865	-0-	-423	-0-	211	1	566	2	Y	80	78	0			7
							88	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	224	1	842	2	Y	104	101	0			10
							1	4	114	9							
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	212	1	658	2	Y	63	68	0			5
							34	4	69	9							
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	219	1	912	2	Y	140	130	0			15
							1	4	154	9							
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	219	1	1101	2	Y	173	174	0			14
							190	9									

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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	1	6	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	532	N	274	-0-	-258	-0-	255	1	17	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	257	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	248	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	250	1	15	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	250	1	154	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	26	44	0			3
							29	9									
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	14	1	348	2	Y	88	78	0			13
							97	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	479	1	758	2	Y	273	127	0	120	1	39
							1	4	300	9							
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	777	2	Y	248	256	0			31
							2	4	273	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	21	1	837	2	Y	245	248	0	1	5	26
							3	4	270	9			1	8			
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	19	1	811	2	Y	242	246	0			22
							1	4	266	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	180	1	967	2	Y	144	144	0			15
							2	4	158	9							
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	191	1	1015	2	Y	126	124	0			17
							2	4	139	9							
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	295	1	1296	2	Y	164	157	0			24
							5	4	180	9							
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	294	1	1155	2	Y	83	94	0			13
							119	4	91	9							
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	280	1	1304	2	Y	82	84	0			11
							3	4	90	9							
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	291	1	1614	2	Y	83	84	0			10
							9	4	91	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6485	-0-	-180	-0-	7	1	6232	2	Y	213	244	1			16
							12	4	234	9							
02	6104	X	2301	-0-	-3803	-0-	2	1	2176	2	Y	62	68	1			10
							55	4	68	9							
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541	X	583	-0-	-5958	-0-	1	1	556	2	Y	16	12	1			4
							8	4	18	9							
06	6270	X	5392	-0-	-878	-0-	5	1	5197	2	Y	147	116	1			35
							28	4	162	9							

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
01	3100	N	3455	-0-	355	732	282	1	2568	2	Y	548	556	0	1	8	20
							2	4	603	9							
02	3954	X	3222	-0-	-732	-0-	253	1	2375	2	Y	538	526	0	1	8	31
							2	4	592	9							
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	285	1	2808	2	Y	530	531	0			30
							4	4	583	9							
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	279	1	1933	2	Y	431	436	0	1	8	24
							338	4	474	9							
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	264	1	2165	2	Y	479	471	0	1	8	31
							398	4	527	9							
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	265	1	2236	2	Y	434	439	0			26
							10	4	477	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3158	-0-	58	58	1193	1	1297	2	Y	606	590	0			28
							1	4	667	9							
02	2336	N	2278	-0-	-58	-0-	1328	1	583	2	Y	334	344	0	8	1	10
							367	9									
03	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	1039	1	855	2	Y	234	231	0			13
							1	4	257	9							
04	2460	X	1769	-0-	-691	-0-	923	1	432	2	Y	310	307	0			16
							73	4	341	9							
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	2460	X	88	-0-	-2372	-0-	77	1	8	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	1790	2	Y	199	200	0			7
							1	4	219	9							
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	10	1	1633	2	Y	185	183	0			9
							204	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	11	1	1915	2	Y	218	218	0			9
							240	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	11	1	1762	2	Y	208	207	0			10
							217	4	229	9							
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	11	1	2044	2	Y	211	210	0			11
							1	4	232	9							
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	8	1	1699	2	Y	171	171	0			11
							188	9									

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
01	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	21	1	3713	2	Y	749	754	0	1	8	25
							1	4	824	9							
02	4312	X	4054	-0-	-258	-0-	20	1	3345	2	Y	625	620	0	1	8	29
							1	4	688	9							
03	4774	X	4659	-0-	-115	-0-	23	1	3874	2	Y	693	693	0			29
							762	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	23	1	3549	2	Y	637	635	0			31
							437	4	701	9							
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	23	1	4163	2	Y	661	657	0	1	8	34
							1	4	727	9							
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	18	1	3856	2	Y	627	622	0			39
							1	4	690	9							

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
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	11	1	5986	2	Y	248	248	1			6
							17	4	273	9							
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	109	1	4719	2	Y	189	189	1	1	8	5
							13	4	208	9							
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	171	1	5971	2	Y	240	242	1	1	8	2
							39	4	264	9							
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	33	1	5603	2	Y	591	578	1	1	8	14
							31	4	650	9							
05	5022	X	2401	-0-	-2621	-0-	9	1	2106	2	Y	251	258	1	1	8	6
							10	4	276	9							
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	16	1	4801	2	Y	543	531	1			18
							18	4	597	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	30	1	5116	2	Y	497	484	0			31
							2	4	547	9							
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	26	1	4634	2	Y	495	509	0			17
							5	4	545	9							
03	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	22	1	4436	2	Y	398	382	0			33
							1	4	438	9							
04	5490	X	4625	-0-	-865	-0-	22	1	3828	2	Y	342	348	0			27
							399	4	376	9							
05	5673	X	4871	-0-	-802	-0-	23	1	3980	2	Y	374	382	0			19
							457	4	411	9							
06	5490	X	5135	-0-	-355	-0-	23	1	4673	2	Y	398	394	0			23
							1	4	438	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5496	-0-	-549	-0-	22	1	5315	2	Y	144	128	1			24
							1	4	158	9							
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	17	1	4963	2	Y	129	135	1			18
							15	4	142	9							
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	24	1	6583	2	Y	161	160	1			19
							177	9									
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	19	1	6494	2	Y	154	146	1			27
							34	4	169	9							
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	21	1	6814	2	Y	152	164	1	1	8	14
							4	4	167	9							
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	23	1	6752	2	Y	149	141	1			22
							164	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1072	-0-	-788	-0-	17	1	1023	2	Y	29	31	0			24
							32	9									
02	1540	X	1216	-0-	-324	-0-	19	1	1158	2	Y	30	10	0			44
							6	4	33	9							
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	27	1	2164	2	Y	70	53	0			61
							3	4	77	9							
04	1980	X	1797	-0-	-183	-0-	15	1	1726	2	Y	49	42	0			68
							2	4	54	9							
05	2046	X	1145	-0-	-901	-0-	19	1	1092	2	Y	30	65	0			33
							1	4	33	9							
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	29	1	2278	2	Y	53	40	0			46
							2	4	58	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
01	2589	N	2560	-0-	-29	-0-	221	1	1743	2	Y	541	550	0	1	8	20
							1	4	595	9							
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	271	1	1751	2	Y	576	562	0	1	8	33
							2	4	634	9							
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	289	1	1611	2	Y	402	412	0			23
							3	4	442	9							
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	294	1	1392	2	Y	409	408	0	1	8	23
							244	4	450	9							
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	250	1	1357	2	Y	402	399	0			26
							250	4	442	9							
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	279	1	2023	2	Y	334	340	0			20
							9	4	367	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5595	2	Y	338	336	0			34
							13	4	372	9							
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	29	1	5156	2	Y	263	261	0			36
							9	4	289	9							
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	40	1	5320	2	Y	275	270	0			41
							19	4	303	9							
04	4800	X	2298	-0-	-2502	-0-	19	1	1941	2	Y	126	147	0			20
							199	4	139	9							
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
06	4800	X	1999	-0-	-2801	-0-	10	1	1856	2	Y	111	98	0			13
							11	4	122	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	50	1	3364	2	Y	351	347	0	1	8	30
							28	4	386	9							
02	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	38	1	2884	2	Y	293	299	0	1	8	23
							11	4	322	9							
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	39	1	3185	2	Y	288	283	0	1	8	27
							4	4	317	9							
04	3690	X	3010	-0-	-680	-0-	41	1	2405	2	Y	255	261	0	1	8	20
							283	4	281	9							
05	3813	X	3380	-0-	-433	-0-	34	1	2898	2	Y	300	291	0	1	8	28
							118	4	330	9							
06	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	32	1	2931	2	Y	276	276	0			28
							11	4	304	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

01	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	333	1	2814	2	Y	248	245	0	1	8	21
							23	4	273	9							
02	3220	X	3003	-0-	-217	-0-	302	1	2458	2	Y	212	215	0	1	8	17
							10	4	233	9							
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	375	1	3276	2	Y	174	174	0			17
							4	4	191	9							
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	305	1	2567	2	Y	164	167	0	1	8	13
							302	4	180	9							
05	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	258	1	2844	2	Y	188	182	0	1	8	18
							116	4	207	9							
06	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	272	1	2981	2	Y	204	201	0			21
							11	4	224	9							

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
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	253	1	4002	2	Y	459	458	0	1	8	39
							33	4	505	9							
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	238	1	3637	2	Y	407	413	0	1	8	32
							14	4	448	9							
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	292	1	3881	2	Y	422	413	0	1	8	40
							5	4	464	9							
04	4050	X	4031	-0-	-19	-0-	238	1	2994	2	Y	405	411	0	2	8	32
							353	4	446	9							
05	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	218	1	3278	2	Y	448	437	0	1	8	42
							133	4	493	9							
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	212	1	3293	2	Y	395	397	0			40
							12	4	435	9							

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
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	256	1	2731	2	Y	438	448	0			16
							2	4	482	9							
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	275	1	1955	2	Y	333	330	0			19
							2	4	366	9							
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	331	1	3080	2	Y	398	394	0			23
							5	4	438	9							
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	346	1	2269	2	Y	368	370	0			21
							397	4	405	9							
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	307	1	2294	2	Y	702	677	0	1	8	45
							422	4	772	9							
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	320	1	2391	2	Y	458	475	0			28
							11	4	504	9							

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
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	311	1	1320	2	Y	340	346	0			13
							1	4	374	9							
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	265	1	1152	2	Y	339	332	0			20
							1	4	373	9							
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	294	1	2195	2	Y	512	503	0			29
							3	4	563	9							
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	291	1	1330	2	Y	366	374	0			21
							233	4	403	9							
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	264	1	1379	2	Y	390	386	0			25
							254	4	429	9							
06	2250	N	1835	-0-	-415	-0-	267	1	1222	2	Y	309	315	0			19
							6	4	340	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		281	-0-	281	281	36	1	201	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
04	14B2 EXT		85	-0-	85	366	13	1	50	2	Y	12	13	0			1
							9	4	13	9							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					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
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	340	1	3594	2	Y	168	173	1			29
							185	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	307	1	3096	2	Y	149	156	1			22
							164	9									
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	338	1	3408	2	Y	146	145	1			23
							161	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	330	1	2938	2	Y	135	145	1			13
							337	4	149	9							
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	368	1	3334	2	Y	138	134	1			17
							50	4	152	9							
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	364	1	3224	2	Y	138	138	1			17
							2	4	152	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
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	313	1	2178	2	Y	632	605	0			74
							1	4	695	9							
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	274	1	2111	2	Y	630	641	0			63
							693	9									
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	285	1	2759	2	Y	651	681	0			33
							59	4	716	9							
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	328	1	2456	2	Y	623	617	0			39
							396	4	685	9							
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	285	1	2136	2	Y	649	635	0			53
							428	4	714	9							
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	255	1	2662	2	Y	654	671	0			36
							719	9									

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
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	253	1	1414	2	Y	1115	1035	0			130
							1227	9									
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	223	1	1214	2	Y	985	1016	0			99
							1084	9									
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	217	1	1125	2	Y	957	1008	0			48
							24	4	1053	9							
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	257	1	1008	2	Y	685	690	0			43
							163	4	754	9							
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	236	1	1504	2	Y	518	519	0			42
							302	4	570	9							
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	214	1	1654	2	Y	457	474	0			25
							503	9									

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
01	3100	N	3796	-0-	696	2279	349	1	2857	2	Y	535	530	0			62
							1	4	589	9							
02	2800	N	3216	-0-	416	2695	306	1	2401	2	Y	463	479	0			46
							509	9									
03	5505	X	2810	-0-	-2695	-0-	269	1	1990	2	Y	462	485	0			23
							43	4	508	9							
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	322	1	1545	2	Y	521	511	0			33
							249	4	573	9							
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	291	1	1566	2	Y	562	549	0			46
							314	4	618	9							
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	274	1	2147	2	Y	462	482	0			26
							508	9									

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
01	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	24	1	12854	2	Y	428	429	1			10
							37	4	471	9							
02	12880	X	4382	-0-	-8498	-0-	95	1	4129	2	Y	133	139	1	1	8	3
							12	4	146	9							
03	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	85	1	14273	2	Y	466	454	1	1	8	11
							80	4	513	9							
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	62	1	14338	2	Y	466	465	1	1	8	11
							66	4	513	9							
06	12960	X	12431	-0-	-529	-0-	41	1	11939	2	Y	369	368	1			12
							45	4	406	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4667	-0-	-1254	-0-	237	1	3833	2	Y	533	549	0	1	8	29
							11	4	586	9							
02	5236	X	4136	-0-	-1100	-0-	221	1	3438	2	Y	434	426	0	1	8	36
							477	9									
03	5797	X	5235	-0-	-562	-0-	233	1	4446	2	Y	500	486	0	1	8	49
							6	4	550	9							
04	5610	X	3880	-0-	-1730	-0-	222	1	3201	2	Y	266	294	0	1	8	20
							164	4	293	9							
05	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	218	1	3898	2	Y	513	478	0	1	8	54
							6	4	564	9							
06	5070	X	5004	-0-	-66	-0-	233	1	4119	2	Y	593	600	0			47
							652	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	192	1	1775	2	Y	1113	1106	0	1	8	113
							4	4	1224	9							
02	3108	X	3012	-0-	-96	-0-	195	1	1779	2	Y	941	925	0	1	8	128
							3	4	1035	9							
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	262	1	1876	2	Y	1006	984	0	1	8	149
							7	4	1107	9							
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	121	1	2550	2	Y	471	544	0			76
							262	4	518	9							
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	107	1	3139	2	Y	262	303	0			35
							7	4	288	9							
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	113	1	3310	2	Y	257	261	0			31
							19	4	283	9							

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
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6	1	5964	2	Y	120	135	1			9
							12	4	132	9							
02	6216	X	5069	-0-	-1147	-0-	5	1	4844	2	Y	90	84	1			15
							121	4	99	9							
03	6882	X	6614	-0-	-268	-0-	4	1	6357	2	Y	100	103	1			12
							143	4	110	9							
04	6150	X	5986	-0-	-164	-0-	6	1	5855	2	Y	87	86	1			13
							29	4	96	9							
05	6107	X	5400	-0-	-707	-0-	10	1	5226	2	Y	82	73	1	1	8	21
							74	4	90	9							
06	6390	X	6253	-0-	-137	-0-	6	1	6117	2	Y	88	88	1			21
							33	4	97	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10576	-0-	-336	-0-	11	1	10324	2	Y	201	237	1			15
							20	4	221	9							
02	11732	X	7195	-0-	-4537	-0-	7	1	6879	2	Y	124	118	1			21
							173	4	136	9							
03	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	9	1	12852	2	Y	241	233	1	1	8	28
							289	4	265	9							
04	12240	X	10788	-0-	-1452	-0-	11	1	10565	2	Y	145	151	1			22
							52	4	160	9							
05	12245	X	8981	-0-	-3264	-0-	16	1	8695	2	Y	134	120	1	1	8	35
							123	4	147	9							
06	12570	X	10980	-0-	-1590	-0-	11	1	10769	2	Y	129	133	1			31
							58	4	142	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	342	1	204	2	Y	96	117	0			11
							106	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	250	1	610	2	Y	350	161	0	139	1	60
							385	9					1	8			
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	372	1	549	2	Y	326	348	0			38
							359	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	243	1	512	2	Y	420	405	0	1	8	52
							33	4	462	9							
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	318	1	740	2	Y	313	331	0			34
							50	4	344	9							
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	397	1	814	2	Y	321	311	0			44
							3	4	353	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4224	-0-	-1573	-0-	151	1	3616	2	Y	415	424	0	1	8	47
							457	9									
02	3780	X	2857	-0-	-923	-0-	132	1	2361	2	Y	330	171	0	148	1	57
							1	4	363	9			1	8			
03	4185	X	2991	-0-	-1194	-0-	125	1	2473	2	Y	357	372	0			42
							393	9									
04	4080	X	2968	-0-	-1112	-0-	144	1	2202	2	Y	438	425	0	1	8	54
							140	4	482	9							
05	4216	X	3744	-0-	-472	-0-	173	1	2849	2	Y	482	483	0	1	8	52
							192	4	530	9							
06	4080	X	3493	-0-	-587	-0-	151	1	2844	2	Y	443	435	0			60
							11	4	487	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	175	1	1893	2	Y	374	380	0	1	8	43
							411	9									
02	2408	X	2062	-0-	-346	-0-	116	1	1540	2	Y	368	186	0	161	1	63
							1	4	405	9			1	8			
03	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	117	1	1620	2	Y	403	419	0			47
							443	9									
04	2520	X	2106	-0-	-414	-0-	112	1	1385	2	Y	474	462	0	1	8	58
							88	4	521	9							
05	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	125	1	1523	2	Y	444	453	0	1	8	48
							103	4	488	9							
06	2400	X	2149	-0-	-251	-0-	134	1	1548	2	Y	419	410	0			57
							6	4	461	9							

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
01	9083	X	437	-0-	-8646	-0-	2	1	424	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	8204	X	3119	-0-	-5085	-0-	10	1	3028	2	Y	65	58	1			9
							9	4	72	9							
03	7533	X	3750	-0-	-3783	-0-	13	1	3651	2	Y	78	78	1			9
							86	9									
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	10	1	3351	2	Y	75	71	1			13
							17	4	83	9							
05	3441	X	2501	-0-	-940	-0-	8	1	2439	2	Y	48	57	1			4
							1	4	53	9							
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	15	1	4461	2	Y	69	63	1			10
							76	9									

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
01	8804	X	7137	-0-	-1667	-0-	28	1	6978	2	Y	118	107	1			19
							1	4	130	9							
02	7728	X	6703	-0-	-1025	-0-	22	1	6519	2	Y	130	131	1			18
							19	4	143	9							
03	7936	X	7230	-0-	-706	-0-	26	1	7092	2	Y	102	108	1			12
							112	9									
04	7290	X	4210	-0-	-3080	-0-	12	1	4090	2	Y	79	77	1			14
							21	4	87	9							
05	7533	X	2164	-0-	-5369	-0-	7	1	2105	2	Y	46	56	1			4
							1	4	51	9							
06	7170	X	3056	-0-	-4114	-0-	10	1	2992	2	Y	49	46	1			7
							54	9									

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
01	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	31	1	5491	2	Y	250	256	0			7
							5	4	275	9							
02	5572	X	5188	-0-	-384	-0-	27	1	4900	2	Y	232	231	0			8
							6	4	255	9							
03	6107	X	4829	-0-	-1278	-0-	24	1	4553	2	Y	222	221	0			9
							8	4	244	9							
04	5880	X	5043	-0-	-837	-0-	24	1	4283	2	Y	206	207	0			8
							509	4	227	9							
05	5859	X	5162	-0-	-697	-0-	21	1	4567	2	Y	195	194	0			9
							359	4	215	9							
06	5610	X	5079	-0-	-531	-0-	19	1	4838	2	Y	197	198	0			8
							5	4	217	9							

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
01	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	44	1	7881	2	Y	480	489	0	1	8	14
							7	4	528	9							
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	39	1	6964	2	Y	441	438	0	1	8	16
							8	4	485	9							
03	8277	X	7794	-0-	-483	-0-	38	1	7257	2	Y	442	441	0			17
							13	4	486	9							
04	8010	X	7192	-0-	-818	-0-	33	1	5985	2	Y	420	419	0	1	8	17
							712	4	462	9							
05	8277	X	7436	-0-	-841	-0-	30	1	6449	2	Y	409	407	0			19
							507	4	450	9							
06	8010	X	7355	-0-	-655	-0-	26	1	6830	2	Y	446	448	0			17
							8	4	491	9							

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
01	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	22	1	3971	2	Y	307	314	0			9
							4	4	338	9							
02	3920	X	3841	-0-	-79	-0-	20	1	3507	2	Y	282	281	0			10
							4	4	310	9							
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	23	1	4435	2	Y	303	301	0			12
							8	4	333	9							
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	21	1	3886	2	Y	294	294	0			12
							462	4	323	9							
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	2	Y	262	262	0			12
							298	4	288	9							
06	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	16	1	4247	2	Y	304	304	0			12
							5	4	334	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	322	1	1675	2	Y	128	130	0			11
							14	4	141	9							
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	289	1	1472	2	Y	88	92	0			7
							6	4	97	9							
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	350	1	1825	2	Y	92	90	0			9
							2	4	101	9							
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	290	1	1414	2	Y	79	82	0			6
							166	4	87	9							
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	279	1	1622	2	Y	94	91	0			9
							66	4	103	9							
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	263	1	1562	2	Y	90	90	0			9
							6	4	99	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1660	-0-	-3052	-0-	180	1	1185	2	Y	265	291	0			27
							3	4	292	9							
02	2800	X	1001	-0-	-1799	-0-	127	1	722	2	Y	137	145	0			19
							1	4	151	9							
03	3100	X	842	-0-	-2258	-0-	197	1	532	2	Y	101	105	0			15
							2	4	111	9							
04	3000	X	991	-0-	-2009	-0-	196	1	571	2	Y	150	141	0			24
							59	4	165	9							
05	3038	X	1115	-0-	-1923	-0-	188	1	850	2	Y	68	83	0			9
							2	4	75	9							
06	1620	X	1319	-0-	-301	-0-	190	1	1015	2	Y	98	95	0			12
							6	4	108	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	168	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	187	1	827	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	154	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
05	1023	N	925	-0-	-98	-0-	169	1	755	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	152	1	760	2	Y	-0-					-0-

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
01	4123	X	4103	-0-	-20	-0-	244	1	3411	2	Y	406	400	0	1	8	17
							1	4	447	9							
02	3780	X	3241	-0-	-539	-0-	186	1	2701	2	Y	322	329	0	1	8	9
							354	9									
03	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	265	1	3187	2	Y	369	367	0			11
							13	4	406	9							
04	4050	X	3489	-0-	-561	-0-	216	1	2916	2	Y	254	243	0	1	8	21
							78	4	279	9							
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	251	1	3586	2	Y	286	294	0			13
							2	4	315	9							
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	226	1	3042	2	Y	284	277	0			20
							312	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	258	1	2799	2	Y	348	344	0	1	8	15
							383	9									
02	3304	X	2862	-0-	-442	-0-	209	1	2333	2	Y	291	296	0	1	8	9
							320	9									
03	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	290	1	2927	2	Y	353	351	0			11
							12	4	388	9							
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	239	1	3084	2	Y	327	310	0	1	8	27
							83	4	360	9							
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	264	1	3048	2	Y	334	346	0			15
							2	4	367	9							
06	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	245	1	2672	2	Y	268	264	0			19
							295	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	151	1	2055	2	Y	211	214	0			17
							232	9									
02	2240	N	2110	-0-	-130	-0-	138	1	1792	2	Y	164	162	0			19
							180	9									
03	3100	N	3211	-0-	111	111	133	1	2638	2	Y	400	388	0			31
							440	9									
04	3000	N	3101	-0-	101	212	135	1	2312	2	Y	413	412	0			32
							200	4	454	9							
05	3053	N	2841	-0-	-212	-0-	131	1	2289	2	Y	376	395	0			13
							7	4	414	9							
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	139	1	2168	2	Y	368	367	0			14
							2	4	405	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6025	-0-	2925	2925	150	1	3568	2	Y	2097	2100	0	2	8	167
							2307	9									
02	2800	N	6739	-0-	3939	6864	137	1	4184	2	Y	2198	2112	0	2	8	251
							2418	9									
03	9000	X	2136	-0-	-6864	-0-	107	1	1316	2	Y	648	848	0			51
							713	9									
04	1200	X	955	-0-	-245	-0-	118	1	652	2	Y	117	159	0			9
							56	4	129	9							
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	131	1	2804	2	Y	462	455	0			16
							8	4	508	9							
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	148	1	3756	2	Y	505	502	0			19
							3	4	556	9							

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
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	191 381	1 9	2994	2	Y	346	338	0			28
02	3276	X	2677	-0-	-599	-0-	171 255	1 9	2251	2	Y	232	233	0			27
03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	162 388	1 9	2657	2	Y	353	352	0			28
04	3450	X	2965	-0-	-485	-0-	163 198	1 4	2286 318	2 9	Y	289	294	0			23
05	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	161 7	1 4	2416 308	2 9	Y	280	293	0			10
06	3450	X	2899	-0-	-551	-0-	172 2	1 4	2408 317	2 9	Y	288	287	0			11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	225 593	1 9	4120	2	Y	539	532	0			43
02	3836	X	3504	-0-	-332	-0-	202 376	1 9	2926	2	Y	342	346	0			39
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	185 617	1 9	3453	2	Y	561	556	0			44
04	4110	X	3674	-0-	-436	-0-	169 240	1 4	2769 496	2 9	Y	451	460	0			35
05	4247	X	3564	-0-	-683	-0-	189 9	1 4	2890 476	2 9	Y	433	453	0			15
06	4110	X	3166	-0-	-944	-0-	106 2	1 4	2614 444	2 9	Y	404	404	0			15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3717	-0-	-561	-0-	125 367	1 9	3225	2	Y	334	338	0			27
02	3920	X	3413	-0-	-507	-0-	132 304	1 9	2977	2	Y	276	271	0			32
03	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	124 486	1 9	3394	2	Y	442	439	0			35
04	4200	X	3777	-0-	-423	-0-	118 253	1 4	2920 486	2 9	Y	442	442	0			35
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	130 11	1 4	3492 534	2 9	Y	485	503	0			17
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	155 3	1 4	3226 509	2 9	Y	463	463	0			17

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
01	5022	X	4311	-0-	-711	-0-	238 483	1 9	3590	2	Y	439	455	0			35
02	4536	X	3588	-0-	-948	-0-	235 360	1 9	2993	2	Y	327	325	0			37
03	5022	X	4262	-0-	-760	-0-	216 582	1 9	3464	2	Y	529	525	0			41
04	4860	X	4292	-0-	-568	-0-	225 263	1 4	3032 772	2 9	Y	702	687	0	1	8	55
05	4743	X	4200	-0-	-543	-0-	228 10	1 4	3212 750	2 9	Y	682	712	0	1	8	24
06	4170	X	3772	-0-	-398	-0-	202 2	1 4	2919 649	2 9	Y	590	592	0			22

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
01	14632	X	12399	-0-	-2233	-0-	49	1	12100	2	Y	225	200	1	1	8	37
							2	4	248	9							
02	13132	X	11285	-0-	-1847	-0-	37	1	10999	2	Y	196	205	1	1	8	27
							33	4	216	9							
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	42	1	11645	2	Y	202	205	1			24
							222	9									
04	12000	X	10814	-0-	-1186	-0-	31	1	10567	2	Y	146	144	1			26
							55	4	161	9							
05	12493	X	12282	-0-	-211	-0-	38	1	12064	2	Y	157	167	1	1	8	15
							7	4	173	9							
06	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	44	1	12583	2	Y	259	236	1			38
							285	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	280	1	832	2	Y	362	411	0			48
							1	4	398	9							
02	2100	N	1434	-0-	-666	-0-	245	1	814	2	Y	341	337	0			52
							375	9									
03	2108	N	1536	-0-	-572	-0-	258	1	861	2	Y	379	384	0			47
							417	9									
04	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	191	1	537	2	Y	304	317	0			34
							84	4	334	9							
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	238	1	1205	2	Y	494	442	0			86
							27	4	543	9							
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	277	1	1062	2	Y	482	494	0			74
							1	4	530	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	12	1	6280	2	Y	282	282	1			7
							18	4	310	9							
02	5712	X	5324	-0-	-388	-0-	115	1	4958	2	Y	215	215	1	1	8	6
							14	4	237	9							
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	185	1	6454	2	Y	281	283	1	1	8	3
							42	4	309	9							
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	36	1	6040	2	Y	265	261	1	1	8	6
							34	4	292	9							
05	6324	X	2595	-0-	-3729	-0-	11	1	2455	2	Y	107	111	1			2
							11	4	118	9							
06	6120	X	5227	-0-	-893	-0-	17	1	4959	2	Y	211	206	1			7
							19	4	232	9							

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
01	7843	X	7530	-0-	-313	-0-	14	1	7211	2	Y	258	260	1			6
							21	4	284	9							
02	8568	X	7678	-0-	-890	-0-	167	1	7216	2	Y	249	248	1	1	8	6
							21	4	274	9							
03	9486	X	8076	-0-	-1410	-0-	216	1	7512	2	Y	272	274	1	1	8	3
							49	4	299	9							
04	9180	X	8797	-0-	-383	-0-	49	1	8274	2	Y	389	382	1	1	8	9
							46	4	428	9							
05	9052	X	6782	-0-	-2270	-0-	28	1	6431	2	Y	266	268	1	1	8	6
							30	4	293	9							
06	8220	X	6980	-0-	-1240	-0-	23	1	6650	2	Y	256	253	1			9
							25	4	282	9							

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
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	263	1	2610	2	Y	586	582	0	1	8	25
							645	9									
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	188	1	2210	2	Y	524	533	0	1	8	15
							576	9									
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	287	1	2493	2	Y	566	563	0	1	8	17
							10	4	623	9							
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	192	1	2488	2	Y	492	467	0	1	8	41
							67	4	541	9							
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	265	1	2653	2	Y	501	518	0	1	8	23
							2	4	551	9							
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	241	1	2685	2	Y	452	443	0			32
							497	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2808	-0-	-1253	-0-	283	1	2100	2	Y	386	385	0	1	8	17
							425	9									
02	3668	X	2654	-0-	-1014	-0-	177	1	2112	2	Y	332	338	0	1	8	10
							365	9									
03	4061	X	3483	-0-	-578	-0-	326	1	2670	2	Y	433	429	0	1	8	13
							11	4	476	9							
04	3930	X	2662	-0-	-1268	-0-	152	1	2113	2	Y	309	295	0	1	8	26
							57	4	340	9							
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	2	Y	389	396	0	1	8	18
							2	4	428	9							
06	3360	X	2662	-0-	-698	-0-	268	1	2062	2	Y	302	298	0			22
							332	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	265	1	2790	2	Y	532	518	0	1	8	23
							585	9									
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	197	1	2777	2	Y	513	520	0	1	8	15
							564	9									
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	293	1	2997	2	Y	529	527	0	1	8	16
							12	4	582	9							
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	183	1	2498	2	Y	384	367	0	1	8	32
							67	4	422	9							
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	269	1	3206	2	Y	451	461	0	1	8	21
							2	4	496	9							
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	245	1	3092	2	Y	444	433	0			32
							488	9									

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
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	18	1	3296	2	Y	326	334	0			9
							3	4	359	9							
02	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	17	1	2977	2	Y	273	272	0			10
							4	4	300	9							
03	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	17	1	3304	2	Y	274	273	0			11
							6	4	301	9							
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	16	1	2840	2	Y	262	262	0			11
							338	4	288	9							
05	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	14	1	3003	2	Y	251	250	0			12
							236	4	276	9							
06	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	11	1	2801	2	Y	245	248	0			9
							3	4	270	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-		-0-	-0-	79 36	1 9	271	2	Y	33	32	0			3
02	196	N	63	-0-		-133	-0-	13 8	1 9	42	2	Y	7	9	0			1
03	217	N	95	-0-		-122	-0-	22 11	1 9	62	2	Y	10	10	0			1
04	210	N	107	-0-		-103	-0-	18 11	1 4	58 20	2 9	Y	18	18	0			1
05	125	N	125	-0-		-0-	-0-	25 12	1 4	59 29	2 9	Y	26	25	0			2
06	184	N	184	-0-		-0-	-0-	31 15	1 4	101 37	2 9	Y	34	32	0			4

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	255 1	1 4	1048 541	2 9	Y	492	516	0			65
02	1708	N	1284	-0-		-424	-0-	244 345	1 9	695	2	Y	314	331	0			48
03	1891	N	1642	-0-		-249	-0-	281 474	1 9	887	2	Y	431	425	0			54
04	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	301 128	1 4	822 587	2 9	Y	534	527	0	1	8	60
05	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	334 19	1 4	874 452	2 9	Y	411	399	0			72
06	1590	N	1558	-0-		-32	-0-	284 1	1 4	810 463	2 9	Y	421	428	0			65

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-		-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7545	-0-		-422	-0-	66 424	1 9	7055	2	Y	385	398	1			66
02	7308	X	6736	-0-		-572	-0-	57 383	1 9	6296	2	Y	348	363	1			51
03	8091	X	7311	-0-		-780	-0-	57 356	1 9	6898	2	Y	324	324	1			51
04	7680	X	6325	-0-		-1355	-0-	47 616	1 4	5377 285	2 9	Y	259	286	1			24
05	7936	X	6890	-0-		-1046	-0-	46 96	1 4	6438 310	2 9	Y	282	271	1			35
06	7290	X	5957	-0-		-1333	-0-	51 3	1 4	5638 265	2 9	Y	241	247	1			29

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4155	-0-	-1828	-0-	57	1	3716	2	Y	346	341	0			21
							1	4	381	9							
02	5404	X	4020	-0-	-1384	-0-	41	1	3571	2	Y	367	375	0			13
							4	4	404	9							
03	5983	X	4723	-0-	-1260	-0-	71	1	4168	2	Y	439	415	0			37
							1	4	483	9							
04	5790	X	4439	-0-	-1351	-0-	123	1	3503	2	Y	407	412	0			32
							365	4	448	9							
05	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	66	1	3795	2	Y	475	483	0			24
							435	4	523	9							
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	74	1	4459	2	Y	490	485	0			29
							1	4	539	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4821	-0-	-201	-0-	25	1	4229	2	Y	514	502	0			32
							2	4	565	9							
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	24	1	4163	2	Y	557	570	0			19
							5	4	613	9							
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	23	1	4709	2	Y	517	493	0			43
							1	4	569	9							
04	4770	X	4726	-0-	-44	-0-	23	1	3843	2	Y	417	427	0			33
							401	4	459	9							
05	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	24	1	4158	2	Y	476	485	0			24
							477	4	524	9							
06	5160	X	4974	-0-	-186	-0-	22	1	4431	2	Y	473	469	0			28
							1	4	520	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	8756	-0-	-3737	-0-	9	1	8575	2	Y	141	162	1			11
							17	4	155	9							
02	11284	X	8602	-0-	-2682	-0-	8	1	8219	2	Y	154	138	1	1	8	26
							206	4	169	9							
03	12493	X	8342	-0-	-4151	-0-	5	1	8000	2	Y	143	152	1			17
							180	4	157	9							
04	11640	X	8991	-0-	-2649	-0-	9	1	8785	2	Y	139	135	1			21
							44	4	153	9							
05	9517	X	8187	-0-	-1330	-0-	14	1	7909	2	Y	138	122	1	1	8	36
							112	4	152	9							
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	10	1	9437	2	Y	156	155	1			37
							51	4	172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	183	1	2028	2	N	51	187	1			127
							56	9									
02	2884	X	2340	-0-	-544	-0-	38	1	2246	2	N	51					178
							56	9									
03	3193	X	1876	-0-	-1317	-0-	144	1	1691	2	N	37					215
							41	9									
04	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	52	1	2411	2	N	38	178	1			75
							42	9									
05	3007	X	1175	-0-	-1832	-0-	21	1	1128	2	N	24					99
							26	9									
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	48	1	2914	2	N	50					149
							55	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	13	1	2230	2	Y	165	165	0			17
							5	4	182	9							
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	1903	2	Y	118	119	0			16
							3	4	130	9							
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	18	1	2383	2	Y	151	145	0			22
							9	4	166	9							
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	20	1	2072	2	Y	169	164	0			27
							213	4	186	9							
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2406	2	Y	145	153	0			19
							5	4	160	9							
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	14	1	2616	2	Y	161	161	0			19
							15	4	177	9							

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
01	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	284	1	3297	2	Y	422	414	0			26
							1	4	464	9							
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	275	1	3188	2	Y	447	457	0			16
							4	4	492	9							
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	342	1	3670	2	Y	464	441	0			39
							510	9									
04	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	184	1	2891	2	Y	371	381	0			29
							302	4	408	9							
05	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	233	1	3035	2	Y	411	420	0			20
							348	4	452	9							
06	4110	X	4032	-0-	-78	-0-	314	1	3267	2	Y	409	405	0			24
							1	4	450	9							

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
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	181	1	4420	2	Y	533	533	0			52
							9	4	586	9							
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	141	1	3309	2	Y	402	390	0			64
							21	4	442	9							
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	182	1	3137	2	Y	480	483	0			61
							19	4	528	9							
04	3660	X	611	-0-	-3049	-0-	61	1	410	2	Y	75	113	0			23
							57	4	83	9							
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	40	1	2690	2	Y	186	183	0			16
							22	4	205	9							
02	2884	X	2532	-0-	-352	-0-	31	1	2320	2	Y	156	160	0			12
							9	4	172	9							
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	35	1	2849	2	Y	213	205	0			20
							3	4	234	9							
04	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	33	1	2223	2	Y	165	171	0	1	8	13
							262	4	182	9							
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	31	1	2625	2	Y	199	192	0	1	8	19
							107	4	219	9							
06	3030	X	2775	-0-	-255	-0-	28	1	2536	2	Y	184	184	0			19
							9	4	202	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	319	-0-	-297	-0-	241	1	76	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	296	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	284	1	34	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	290	1	32	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	255	1	193	2	Y	46	42	0			4
							51	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	419	1	1070	2	Y	179	175	0			11
							197	9									
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	290	1	1525	2	Y	202	206	0			7
							2	4	222	9							
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	345	1	1874	2	Y	221	210	0			18
							243	9									
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	323	1	1720	2	Y	204	206	0			16
							179	4	224	9							
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	302	1	1609	2	Y	200	206	0			10
							185	4	220	9							
06	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	345	1	1753	2	Y	189	188	0			11
							208	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5138	-0-	-380	-0-	337	1	4235	2	Y	513	496	0			32
							2	4	564	9							
02	4060	X	3271	-0-	-789	-0-	280	1	2639	2	Y	317	338	0			11
							3	4	349	9							
03	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	339	1	3312	2	Y	422	398	0			35
							464	9									
04	4980	X	4544	-0-	-436	-0-	308	1	3395	2	Y	443	443	0			35
							354	4	487	9							
05	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	274	1	3309	2	Y	410	425	0			20
							380	4	451	9							
06	4980	X	3887	-0-	-1093	-0-	325	1	3203	2	Y	325	326	0			19
							1	4	358	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	417	1	12	2	Y	4	8	0			-0-
							4	9									
02	672	N	289	-0-	-383	-0-	173	1	84	2	Y	29	13	0	11	1	5
							32	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	200	173	0			27
							2	4	220	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	317	1	116	2	Y	53	65	0			6
							58	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	187	1	188	2	Y	105	50	0	43	1	18
							116	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	245	1	93	2	Y	27	42	0			3
							30	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	208	1	55	2	Y	86	78	0			11
							4	4	95	9							
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	259	1	91	2	Y	119	117	0			13
							6	4	131	9							
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	297	1	134	2	Y	163	154	0			22
							1	4	179	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	255	1	401	2	Y	174	173	0			20
							191	9									
02	812	N	732	-0-	-80	-0-	164	1	359	2	Y	190	95	0	82	1	33
							209	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	202	1	426	2	Y	200	210	0			23
							220	9									
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	184	1	419	2	Y	104	114	0			13
							27	4	114	9							
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	217	1	469	2	Y	98	100	0			11
							32	4	108	9							
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	245	1	463	2	Y	115	110	0			16
							2	4	127	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1805	2	Y	128	128	0			13
							4	4	141	9							
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	1743	2	Y	104	103	0			14
							3	4	114	9							
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	14	1	1903	2	Y	116	113	0			17
							7	4	128	9							
04	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	14	1	1454	2	Y	123	120	0			20
							149	4	135	9							
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	10	1	1720	2	Y	134	136	0			18
							4	4	147	9							
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2006	2	Y	154	153	0			19
							12	4	169	9							

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
01	2790	X	1324	-0-	-1466	-0-	32	1	710	2	Y	528	517	0			62
							1	4	581	9							
02	2128	X	1993	-0-	-135	-0-	42	1	1060	2	Y	809	754	0	2	8	115
							1	4	890	9							
03	2356	X	2049	-0-	-307	-0-	366	1	1003	2	Y	617	330	0	312	1	89
							1	4	679	9			1	8			
04	1950	X	1751	-0-	-199	-0-	29	1	1052	2	Y	606	618	0	1	8	76
							3	4	667	9							
05	2201	X	1544	-0-	-657	-0-	26	1	1003	2	Y	465	490	0	1	5	49
							3	4	512	9			1	8			
06	2130	X	414	-0-	-1716	-0-	6	1	262	2	Y	133	170	0			12
							146	9									

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
01	2790	X	677	-0-	-2113	-0-	122	1	421	2	Y	122	117	0			12
							134	9									
02	2324	X	327	-0-	-1997	-0-	57	1	186	2	Y	76	77	0			11
							84	9									
03	2511	X	890	-0-	-1621	-0-	171	1	490	2	Y	208	201	0			18
							229	9									
04	2430	X	297	-0-	-2133	-0-	46	1	146	2	Y	70	83	0			5
							28	4	77	9							
05	682	X	634	-0-	-48	-0-	122	1	290	2	Y	150	142	0			13
							57	4	165	9							
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	168	1	554	2	Y	216	201	0			28
							83	4	238	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

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

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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	780	2	Y	341	334	0			40
							2	4	375	9							
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	32	1	813	2	Y	309	304	0	1	8	44
							1	4	340	9							
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	32	1	981	2	Y	401	199	0	188	1	58
							1	4	441	9							
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	16	1	692	2	Y	311	330	0			39
							2	4	342	9							
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	22	1	887	2	Y	293	299	0	1	5	31
							3	4	322	9			1	8			
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	Y	344	343	0			32
							1	4	378	9							

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
01	2263	X	1635	-0-	-628	-0-	37	1	1448	2	Y	136	147	0			27
							150	9									
02	2044	X	986	-0-	-1058	-0-	21	1	830	2	Y	123	130	0			20
							135	9									
03	2449	X	380	-0-	-2069	-0-	8	1	310	2	Y	56	56	0			20
							62	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	27	1	1450	2	Y	283	259	0			44
							1	4	311	9							
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	2	Y	222	236	0			30
							43	4	244	9							
06	3000	N	3207	-0-	207	207	19	1	2881	2	Y	276	249	0			57
							3	4	304	9							

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
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	169	2	Y	88	111	0			31
							97	9									
02	812	N	253	-0-	-559	-0-	159	1	94	9	Y	85	73	0			43
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	378	2	Y	277	208	0			112
							1	4	305	9							
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	248	308	0			52
							273	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	194	2	Y	143	163	0			32
							1	4	157	9							
06	750	N	394	-0-	-356	-0-	80	1	141	2	Y	157	131	0			58
							173	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	Y	397	387	0			47
							3	4	437	9							
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	Y	361	356	0	1	8	51
							1	4	397	9							
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	404	1	1311	2	Y	373	190	0	180	1	54
							1	4	410	9							
04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	31	1	1127	2	Y	320	334	0			40
							3	4	352	9							
05	1860	N	1261	-0-	-599	-0-	25	1	978	2	Y	232	247	0	1	5	24
							3	4	255	9							
06	2010	N	1129	-0-	-881	-0-	18	1	858	2	Y	229	232	0			21
							1	4	252	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	212	1	634	2	Y	421	300	0			150
							463	9									
02	868	N	330	-0-	-538	-0-	189	1	141	9	Y	128	213	0			65
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	217	194	0			88
							1	4	239	9							
04	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	90	1	438	2	Y	546	520	0			114
							601	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	Y	226	290	0			50
							1	4	249	9							
06	510	N	69	-0-	-441	-0-	35	1	13	2	Y	19	62	0			7
							21	9									

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
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	124	1	2180	2	Y	151	151	0			15
							5	4	166	9							
02	2548	X	2201	-0-	-347	-0-	97	1	1939	2	Y	139	132	0			22
							12	4	153	9							
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	265	253	0			34
							15	4	292	9							
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	250	1	1739	2	Y	361	284	0	1	8	110
							240	4	397	9							
05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	315	1	1763	2	Y	360	192	0			278
							186	4	396	9							
06	2880	X	2105	-0-	-775	-0-	324	1	1446	2	Y	300	393	0			185
							5	4	330	9							

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
01	3813	X	3038	-0-	-775	-0-	23	1	2783	2	Y	102	107	1			5
							120	4	112	9							
02	3444	X	1890	-0-	-1554	-0-	16	1	1765	2	Y	64	63	1			6
							39	4	70	9							
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	28	1	3717	2	Y	115	113	1			8
							2	4	127	9							
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	26	1	3231	2	Y	109	106	1			11
							11	4	120	9							
05	3038	X	2346	-0-	-692	-0-	16	1	2247	2	Y	71	79	1			3
							5	4	78	9							
06	3750	X	1102	-0-	-2648	-0-	7	1	1050	2	Y	35	35	1			3
							6	4	39	9							

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
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	29	1	1974	2	Y	143	144	0			12
							16	4	157	9							
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	32	1	2420	2	Y	170	169	0			13
							10	4	187	9							
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	30	1	2401	2	Y	150	149	0			14
							3	4	165	9							
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	1984	2	Y	143	145	0	1	8	11
							234	4	157	9							
05	2883	N	2538	-0-	-345	-0-	26	1	2236	2	Y	168	162	0	1	8	16
							91	4	185	9							
06	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	24	1	2235	2	Y	177	175	0			18
							8	4	195	9							

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
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	205	1	2385	2	Y	558	543	0			54
							5	4	614	9							
02	2744	X	2311	-0-	-433	-0-	167	1	1694	2	Y	399	389	0			64
							11	4	439	9							
03	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	201	1	1962	2	Y	417	428	0			53
							12	4	459	9							
04	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	312	1	1880	2	Y	337	286	0	1	8	103
							259	4	371	9							
05	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	341	1	1990	2	Y	349	182	0			270
							210	4	384	9							
06	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	355	1	1800	2	Y	255	368	0			157
							6	4	281	9							

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
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	181	1	866	2	Y	53	58	1			3
							394	4	58	9							
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	162	1	1056	2	Y	58	57	1			4
							260	4	64	9							
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	197	1	1715	2	Y	96	91	1			9
							2	4	106	9							
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	174	1	1176	2	Y	66	69	1			6
							216	4	73	9							
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	172	1	1640	2	Y	78	78	1			6
							7	4	86	9							
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	149	1	1423	2	Y	56	54	1			8
							1	4	62	9							

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
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	142	1	1421	2	Y	121	131	1			8
							646	4	133	9							
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	142	1	2272	2	Y	172	168	1			12
							560	4	189	9							
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	2831	2	Y	181	176	1			17
							3	4	199	9							
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	125	1	1984	2	Y	142	146	1			13
							364	4	156	9							
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	130	1	3943	2	Y	273	263	1	1	8	22
							17	4	300	9							
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	97	1	3038	2	Y	220	209	1			33
							1	4	242	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4911	-0-	-49	-0-	37	1	4313	2	Y	510	482	0	1	8	79
							561	9									
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	25	1	3974	2	Y	439	416	0			102
							483	9									
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	32	1	4362	2	Y	487	514	0			75
							2	4	536	9							
04	4740	X	4696	-0-	-44	-0-	84	1	3518	2	Y	450	454	0			71
							599	4	495	9							
05	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	195	1	3454	2	Y	461	449	0			83
							660	4	507	9							
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	202	1	4119	2	Y	445	421	0			107
							490	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5143	-0-	-96	-0-	39	1	4583	2	Y	474	448	0	1	8	73
							521	9									
02	4648	X	4609	-0-	-39	-0-	26	1	4159	2	Y	385	368	0			90
							424	9									
03	5115	X	5100	-0-	-15	-0-	34	1	4589	2	Y	432	455	0			67
							2	4	475	9							
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	91	1	3835	2	Y	418	419	0			66
							653	4	460	9							
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	214	1	3786	2	Y	428	417	0			77
							723	4	471	9							
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	214	1	4366	2	Y	386	370	0			93
							425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	1175	1	851	2	Y	599	590	0			28
							1	4	659	9							
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1410	1	360	2	Y	311	322	0	8	1	9
							342	9									
03	2387	N	1816	-0-	-571	-0-	998	1	565	2	Y	230	226	0			13
							253	9									
04	2400	N	1725	-0-	-675	-0-	1099	1	308	2	Y	242	243	0			12
							52	4	266	9							
05	2325	N	1410	-0-	-915	-0-	532	1	536	2	Y	307	306	0			13
							4	4	338	9							
06	1770	N	1352	-0-	-418	-0-	478	1	598	2	Y	251	253	0			11
							276	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7231	-0-	-302	-0-	7	1	7075	2	Y	123	143	1			9
							14	4	135	9							
02	6636	X	6455	-0-	-181	-0-	6	1	6175	2	Y	108	99	1			18
							155	4	119	9							
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	5	1	7888	2	Y	155	155	1			18
							177	4	171	9							
04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9	1	9224	2	Y	141	138	1			21
							46	4	155	9							
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	14	1	7724	2	Y	129	115	1	1	8	34
							110	4	142	9							
06	7980	X	5867	-0-	-2113	-0-	6	1	5744	2	Y	78	93	1			19
							31	4	86	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5682	-0-	-3246	-0-	6	1	5538	2	Y	115	139	1			9
							11	4	127	9							
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	12	1	12684	2	Y	218	190	1	1	8	36
							318	4	240	9							
03	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	11	1	16722	2	Y	218	228	1	1	8	25
							376	4	240	9							
04	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13	1	13230	2	Y	180	177	1	1	8	27
							66	4	198	9							
05	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	22	1	12068	2	Y	184	162	1	1	8	48
							171	4	202	9							
06	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	12	1	11604	2	Y	163	172	1			39
							63	4	179	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11203	-0-	-546	-0-	20	1	10711	2	Y	401	401	1			10
							31	4	441	9							
02	12516	X	11061	-0-	-1455	-0-	240	1	10384	2	Y	370	369	1	2	8	9
							30	4	407	9							
03	13857	X	12723	-0-	-1134	-0-	341	1	11883	2	Y	384	388	1	1	8	4
							77	4	422	9							
04	11940	X	10368	-0-	-1572	-0-	59	1	9881	2	Y	339	334	1	1	8	8
							55	4	373	9							
05	12245	X	9240	-0-	-3005	-0-	38	1	8828	2	Y	303	303	1	1	8	7
							41	4	333	9							
06	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	41	1	12107	2	Y	396	390	1			13
							46	4	436	9							

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
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	123	1	2340	2	Y	264	272	0			17
							49	4	290	9							
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2402	2	Y	436	423	0			30
							15	4	480	9							
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	155	1	2888	2	Y	519	527	0			22
							17	4	571	9							
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	174	1	1882	2	Y	378	368	0			32
							144	4	416	9							
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	186	1	2978	2	Y	531	503	0			60
							29	4	584	9							
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	157	1	2210	2	Y	421	463	0			18
							9	4	463	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	231	1	4250	2	Y	385	389	0			25
							89	4	424	9							
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	187	1	3111	2	Y	453	446	0			32
							19	4	498	9							
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	250	1	3591	2	Y	517	527	0			22
							22	4	569	9							
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	281	1	2438	2	Y	393	382	0			33
							186	4	432	9							
*05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	357	1	4136	2	Y	590	556	0			67
							41	4	649	9							
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	312	1	3247	2	Y	493	538	0			22
							13	4	542	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

01	2387	X	1867	-0-	-520	-0-	99	1	1569	2	Y	151	154	0			10
							33	4	166	9							
02	2156	X	1987	-0-	-169	-0-	143	1	1569	2	Y	241	234	0			17
							10	4	265	9							
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	112	1	3115	2	Y	473	470	0			20
							19	4	520	9							
04	2310	X	1520	-0-	-790	-0-	68	1	1149	2	Y	195	199	0			16
							88	4	215	9							
*05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	291	274	0			33
							19	4	320	9							
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	129	1	1961	2	Y	367	384	0			16
							8	4	404	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	112	1	3483	2	Y	687	696	1			80
							756	9									
02	3836	X	3556	-0-	-280	-0-	103	1	2804	2	Y	589	612	1			57
							1	4	648	9							
03	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	86	1	3238	2	Y	561	536	1			82
							617	9									
04	4200	X	3923	-0-	-277	-0-	109	1	2807	2	Y	539	534	1			87
							414	4	593	9							
05	4340	X	3755	-0-	-585	-0-	117	1	3089	2	Y	432	465	1			54
							74	4	475	9							
06	4200	X	3765	-0-	-435	-0-	110	1	3158	2	Y	439	447	1			46
							14	4	483	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	17	-0-	-11515	-0-	16	2	1	9	Y	1	23	1			-0-
02	8848	X	745	-0-	-8103	-0-	1	1	717	2	Y	8	7	1			1
							18	4	9	9							
03	9393	X	182	-0-	-9211	-0-	176	2	4	4	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	9090	X	2921	-0-	-6169	-0-	3	1	2869	2	Y	32	27	1			5
							14	4	35	9							
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	16	1	8493	2	Y	103	80	1	1	8	27
							120	4	113	9							
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	13	1	12612	2	Y	139	133	1			33
							68	4	153	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	1071	1	963	2	Y	641	625	0			30
							1	4	705	9							
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1338	1	652	2	Y	669	663	0	16	1	19
							736	9					1	8			
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1212	1	1625	2	Y	1053	1013	0	1	8	58
							1	4	1158	9							
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	1426	1	782	2	Y	674	697	0	1	8	34
							131	4	741	9							
05	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	794	1	1220	2	Y	751	752	0	1	8	32
							9	4	826	9							
06	3870	X	2733	-0-	-1137	-0-	705	1	1430	2	Y	543	551	0			24
							1	4	597	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	23	1	3546	2	Y	486	475	0			47
							535	9									
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	2839	2	Y	348	359	0			36
							383	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	18	1	3246	2	Y	366	369	0			33
							1	4	403	9							
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	23	1	2831	2	Y	325	322	0			36
							316	4	358	9							
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	378	371	0			43
							462	4	416	9							
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	19	1	3080	2	Y	343	364	0			22
							1	4	377	9							

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8348	-0-	-1572	-0-	65	1	7702	2	Y	226	240	1			12
							332	4	249	9							
02	9576	X	7889	-0-	-1687	-0-	66	1	7439	2	Y	200	192	1			20
							164	4	220	9							
03	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	79	1	10462	2	Y	237	240	1			17
							5	4	261	9							
04	9510	X	8543	-0-	-967	-0-	66	1	8250	2	Y	181	180	1			18
							28	4	199	9							
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	66	1	9186	2	Y	192	202	1			8
							20	4	211	9							
06	10470	X	9377	-0-	-1093	-0-	60	1	9050	2	Y	194	188	1			14
							54	4	213	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	68	1	2676	2	Y	199	200	0			40
							219	9									
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	62	1	2502	2	Y	150	166	0			24
							165	9									
03	3844	X	2561	-0-	-1283	-0-	63	1	2406	2	Y	84	78	0			30
							92	9									
04	3720	X	1503	-0-	-2217	-0-	24	1	1303	2	Y	159	164	0			25
							1	4	175	9							
05	3844	X	1506	-0-	-2338	-0-	17	1	1323	2	Y	121	130	0			16
							33	4	133	9							
06	2910	X	2384	-0-	-526	-0-	15	1	2210	2	Y	143	130	0			29
							2	4	157	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1061	-0-	-1481	-0-	81	1	896	2	Y	76	73	0			19
							84	9									
02	2296	X	1065	-0-	-1231	-0-	89	1	884	2	Y	81	74	0			26
							3	4	89	9							
03	2077	X	248	-0-	-1829	-0-	20	1	207	2	Y	19	38	0			7
							21	9									
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	3	1	37	2	Y	5	11	0			1
							6	9									
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	134	1	1348	2	Y	148	112	0			37
							15	4	163	9							
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	Y	108	120	0			25
							3	4	119	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	136	1	384	2	Y	268	283	0			35
							295	9									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	141	1	531	2	Y	358	338	0			55
							394	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	157	1	571	2	Y	391	397	0			49
							430	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	156	1	361	2	Y	295	311	0			33
							56	4	325	9							
05	1147	N	892	-0-	-255	-0-	176	1	427	2	Y	254	243	0			44
							10	4	279	9							
06	1110	N	868	-0-	-242	-0-	185	1	396	2	Y	261	265	0			40
							287	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	274	1	649	2	Y	248	268	0			33
							1	4	273	9							
02	1092	N	857	-0-	-235	-0-	250	1	433	2	Y	158	167	0			24
							174	9									
03	1457	N	393	-0-	-1064	-0-	237	1	109	2	Y	43	62	0			5
							47	9									
04	1170	N	266	-0-	-904	-0-	266	1			Y	-0-	5	0			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	357	1	855	2	Y	253	209	0			44
							19	4	278	9							
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	304	1	792	2	Y	261	265	0			40
							1	4	287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8089	-0-	-529	-0-	42	1	7489	2	Y	501	512	0	1	8	14
							7	4	551	9							
02	7728	X	7196	-0-	-532	-0-	37	1	6606	2	Y	495	491	0	1	8	17
							8	4	545	9							
03	8494	X	6317	-0-	-2177	-0-	30	1	5837	2	Y	400	401	0			16
							10	4	440	9							
04	8130	X	6803	-0-	-1327	-0-	31	1	5624	2	Y	435	432	0	1	8	18
							669	4	479	9							
05	8153	X	7360	-0-	-793	-0-	30	1	6416	2	Y	373	374	0			17
							504	4	410	9							
06	7830	X	7010	-0-	-820	-0-	25	1	6534	2	Y	404	405	0			16
							7	4	444	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	9	9	1			-0-
							1	4	10	9							
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	203	1	1298	2	Y	547	562	0	1	8	72
							1	4	602	9							
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	229	1	1614	2	Y	636	611	0			97
							700	9									
03	3100	N	3796	-0-	696	696	292	1	2610	2	Y	813	808	0			102
							894	9									
04	3000	N	3615	-0-	615	1311	335	1	2210	2	Y	659	685	0	1	8	75
							345	4	725	9							
05	3100	N	3152	-0-	52	1363	315	1	2252	2	Y	486	476	0			85
							50	4	535	9							
06	4206	X	2843	-0-	-1363	-0-	205	1	2088	2	Y	498	507	0			76
							2	4	548	9							

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2629	-0-	-1215	-0-	20	1	2416	2	Y	81	88	1			4
							104	4	89	9							
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	42	1	4757	2	Y	170	157	1			17
							105	4	187	9							
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	40	1	5330	2	Y	163	168	1			12
							3	4	179	9							
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	35	1	4400	2	Y	129	128	1			13
							15	4	142	9							
05	5642	X	3963	-0-	-1679	-0-	27	1	3810	2	Y	107	115	1			5
							8	4	118	9							
06	5460	X	5079	-0-	-381	-0-	33	1	4878	2	Y	126	122	1			9
							29	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	103	1	4578	2	Y	272	273	0			26
							9	4	299	9							
02	4872	X	4170	-0-	-702	-0-	54	1	3838	2	Y	231	220	0			37
							24	4	254	9							
03	5394	X	4309	-0-	-1085	-0-	60	1	3884	2	Y	311	308	0			40
							23	4	342	9							
04	5160	X	24	-0-	-5136	-0-	2	1	18	2	Y	2	41	0			1
							2	4	2	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	105	1	4060	2	Y	671	672	0	1	8	65
							8	4	738	9							
02	4284	X	3812	-0-	-472	-0-	82	1	3136	2	Y	522	503	0	1	8	83
							20	4	574	9							
03	5115	X	3916	-0-	-1199	-0-	99	1	3409	2	Y	353	391	0			45
							20	4	388	9							
04	4950	X	212	-0-	-4738	-0-	19	1	151	2	Y	19	58	0			6
							21	4	21	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	166	1	2207	2	Y	325	327	0			31
							5	4	358	9							
02	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	136	1	1179	2	Y	176	179	0			28
							7	4	194	9							
03	2697	N	1828	-0-	-869	-0-	172	1	1449	2	Y	180	185	0			23
							9	4	198	9							
04	2610	N	345	-0-	-2265	-0-	44	1	223	2	Y	43	53	0			13
							31	4	47	9							
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	148	1	2161	2	Y	123	125	0			10
							135	9									
02	2464	X	2201	-0-	-263	-0-	140	1	1953	2	Y	98	97	0			11
							108	9									
03	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	131	1	2375	2	Y	168	166	0			13
							185	9									
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	126	1	2169	2	Y	163	163	0			13
							188	4	179	9							
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	130	1	2367	2	Y	163	170	0			6
							7	4	179	9							
06	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	138	1	2208	2	Y	157	157	0			6
							2	4	173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	99	1	1099	2	Y	69	65	0			17
							1	4	76	9							
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	122	1	1210	2	Y	79	71	0			25
							5	4	87	9							
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	151	1	1533	2	Y	122	102	0			45
							3	4	134	9							
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	108	1	1283	2	Y	116	141	0			20
							5	4	128	9							
05	1581	N	836	-0-	-745	-0-	69	1	693	2	Y	60	65	0			15
							8	4	66	9							
06	1770	N	801	-0-	-969	-0-	60	1	682	2	Y	52	55	0			12
							2	4	57	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

01	3100	N	3370	-0-	270	369	99	1	2911	2	Y	322	321	0			31
							6	4	354	9							
02	2800	N	4343	-0-	1543	1912	87	1	3769	2	Y	421	385	0			67
							24	4	463	9							
03	5381	X	3469	-0-	-1912	-0-	96	1	2926	2	Y	391	408	0			50
							17	4	430	9							
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	161	1	941	2	Y	163	163	0			50
							130	4	179	9							
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	354	1	997	2	Y	169	88	0			131
							105	4	186	9							
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	394	1	947	2	Y	130	181	0			80
							3	4	143	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	201	1	1549	2	Y	425	421	0			56
							2	4	468	9							
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	179	1	1238	2	Y	328	334	0			50
							361	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	246	1	1432	2	Y	408	407	0			51
							449	9									
04	2130	N	1344	-0-	-786	-0-	255	1	692	2	Y	263	284	0			30
							108	4	289	9							
05	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	244	1	1139	2	Y	314	289	0			55
							25	4	345	9							
06	2070	N	1717	-0-	-353	-0-	305	1	1085	2	Y	296	306	0			45
							1	4	326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	34	1	4046	2	Y	526	498	0	1	8	81
							579	9									
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	23	1	3631	2	Y	422	405	0			98
							464	9									
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	29	1	3958	2	Y	483	506	0			75
							2	4	531	9							
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	79	1	3311	2	Y	460	462	0			73
							564	4	506	9							
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	185	1	3275	2	Y	462	452	0			83
							626	4	508	9							
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	183	1	3728	2	Y	451	425	0			109
							496	9									

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
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1136	1	297	2	Y	407	396	0			19
							448	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1502	1	227	2	Y	383	382	0	9	1	11
							421	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1066	1	442	2	Y	411	399	0			23
							452	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1020	1	246	2	Y	520	516	0	1	8	26
							41	4	572	9							
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	658	1	827	2	Y	1271	1242	0	1	8	54
							6	4	1398	9							
06	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	558	1	663	2	Y	431	466	0			19
							474	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	93	1	2467	2	Y	194	200	0			19
							5	4	213	9							
02	3892	X	2115	-0-	-1777	-0-	58	1	1881	2	Y	149	144	0			24
							12	4	164	9							
03	4309	X	2965	-0-	-1344	-0-	67	1	2641	2	Y	219	215	0			28
							16	4	241	9							
04	4170	X	1660	-0-	-2510	-0-	172	1	1186	2	Y	125	115	0			38
							164	4	138	9							
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
06	2880	X	231	-0-	-2649	-0-	58	1	158	2	Y	13	5	0			8
							1	4	14	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	151	1	2969	2	Y	306	307	0			30
							6	4	337	9							
02	3416	X	3258	-0-	-158	-0-	123	1	2882	2	Y	214	210	0			34
							18	4	235	9							
03	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	153	1	3012	2	Y	268	268	0			34
							18	4	295	9							
04	3600	X	1373	-0-	-2227	-0-	139	1	952	2	Y	137	129	0			42
							131	4	151	9							
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
06	3480	X	1550	-0-	-1930	-0-	359	1	1056	2	Y	120	46	0			74
							3	4	132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	144	1	2654	2	Y	189	188	0			18
							5	4	208	9							
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	109	1	2854	2	Y	163	155	0			26
							18	4	179	9							
03	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	138	1	2709	2	Y	197	198	0			25
							16	4	217	9							
04	3000	X	1279	-0-	-1721	-0-	124	1	892	2	Y	127	113	0			39
							123	4	140	9							
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
06	3390	X	2265	-0-	-1125	-0-	236	1	1802	2	Y	201	77	0			124
							6	4	221	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1	1	3822	2	Y	225	223	0			38
							248	9									
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1	1	3371	2	Y	188	191	0			35
							207	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1	1	3669	2	Y	199	203	0			31
							219	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	1	1	2893	2	Y	264	246	0			49
							12	4	290	9							
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	8	1	3570	2	Y	277	277	0			49
							305	9									
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	75	1	3802	2	Y	276	262	0			63
							17	4	304	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 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
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	1	1	3555	2	Y	134	133	0			23
							147	9									
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	1	1	3194	2	Y	196	182	0			37
							216	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1	1	3543	2	Y	200	206	0			31
							220	9									
04	3570	X	3022	-0-	-548	-0-	1	1	2833	2	Y	160	162	0			29
							12	4	176	9							
05	3782	X	3706	-0-	-76	-0-	8	1	3525	2	Y	157	158	0			28
							173	9									
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	68	1	3462	2	Y	141	137	0			32
							16	4	155	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	1333	2	132	9	Y	120	114	0			20
02	2184	X	1223	-0-	-961	-0-	1140	2	83	9	Y	75	81	0			14
03	2418	X	1358	-0-	-1060	-0-	1314	2	44	9	Y	40	48	0			6
04	2220	X	1269	-0-	-951	-0-	1223	2	5	4	Y	37	36	0			7
							41	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	7	1	3219	2	Y	80	73	0			14
							88	9									
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	47	1	2391	2	Y	54	56	0			12
							11	4	59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	235	1	919	2	Y	88	90	0			7
							97	9									
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	198	1	1073	2	Y	90	87	0			10
							99	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	212	1	1810	2	Y	215	208	0			17
							237	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	198	1	1637	2	Y	205	206	0			16
							142	4	226	9							
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	213	1	1702	2	Y	196	205	0			7
							5	4	216	9							
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	205	1	1484	2	Y	177	177	0			7
							1	4	195	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	955	-0-	-285	-0-	220	1	695	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
02	1036	X	781	-0-	-255	-0-	210	1	542	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
03	1116	X	986	-0-	-130	-0-	189	1	743	2	Y	49	48	0			4
							54	9									
04	990	X	976	-0-	-14	-0-	171	1	692	2	Y	48	48	0			4
							60	4	53	9							
05	992	X	833	-0-	-159	-0-	111	1	674	2	Y	42	45	0			1
							2	4	46	9							
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	157	1	771	2	Y	52	51	0			2
							1	4	57	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	607	2	N	64					394
							70	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	11	1	670	2	N	60	178	1			276
							66	9									
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	51	1	597	2	N	66					342
							73	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	17	1	778	2	N	78	180	1			240
							86	9									
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	10	1	555	2	N	28					268
							31	9									
06	690	N	397	-0-	-293	-0-	6	1	369	2	N	20					288
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	23	1	3585	2	Y	423	416	0			41
							465	9									
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	20	1	3323	2	Y	410	409	0			42
							451	9									
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	21	1	3861	2	Y	399	405	0			36
							1	4	439	9							
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	28	1	3369	2	Y	346	344	0			38
							376	4	381	9							
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	32	1	3250	2	Y	401	393	0			46
							547	4	441	9							
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	25	1	4058	2	Y	399	419	0			26
							2	4	439	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	20	1	3021	2	Y	482	472	0			47
							530	9									
02	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	16	1	2703	2	Y	456	456	0			47
							502	9									
03	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	17	1	3043	2	Y	486	489	0			44
							1	4	535	9							
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	23	1	2743	2	Y	448	443	0			49
							306	4	493	9							
05	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	52	1	2556	2	Y	407	410	0			46
							430	4	448	9							
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	19	1	3100	2	Y	399	419	0			26
							1	4	439	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4504	-0-	-611	-0-	26	1	4008	2	Y	427	420	0			41
							470	9									
02	4648	X	4165	-0-	-483	-0-	22	1	3685	2	Y	416	414	0			43
							458	9									
03	5146	X	4896	-0-	-250	-0-	24	1	4322	2	Y	499	497	0			45
							1	4	549	9							
04	4890	X	4725	-0-	-165	-0-	31	1	3771	2	Y	457	452	0			50
							420	4	503	9							
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	35	1	3567	2	Y	520	511	0			59
							600	4	572	9							
06	4740	X	4542	-0-	-198	-0-	25	1	4019	2	Y	451	481	0			29
							2	4	496	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4901	-0-	-586	-0-	29	1	4465	2	Y	370	363	0			36
							407	9									
02	4928	X	4481	-0-	-447	-0-	24	1	4066	2	Y	355	355	0			36
							391	9									
03	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	24	1	4466	2	Y	385	386	0			35
							1	4	424	9							
04	5040	X	4712	-0-	-328	-0-	32	1	3877	2	Y	337	335	0			37
							432	4	371	9							
05	4991	X	4950	-0-	-41	-0-	37	1	3827	2	Y	402	393	0			46
							644	4	442	9							
06	4800	X	4690	-0-	-110	-0-	27	1	4265	2	Y	360	383	0			23
							2	4	396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5664	-0-	-195	-0-	33	1	5096	2	Y	486	475	0			47
							535	9									
02	5292	X	5258	-0-	-34	-0-	29	1	4820	2	Y	372	381	0			38
							409	9									
03	5735	X	5250	-0-	-485	-0-	26	1	4806	2	Y	379	383	0			34
							1	4	417	9							
04	5490	X	4616	-0-	-874	-0-	31	1	3798	2	Y	331	329	0			36
							423	4	364	9							
05	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	39	1	4000	2	Y	377	370	0			43
							673	4	415	9							
06	5640	X	5174	-0-	-466	-0-	30	1	4777	2	Y	332	353	0			22
							2	4	365	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4944	-0-	-202	-0-	307	1	4201	2	Y	316	322	0			20
							88	4	348	9							
02	4648	X	4524	-0-	-124	-0-	249	1	3753	2	Y	454	442	0			32
							23	4	499	9							
03	5146	X	4566	-0-	-580	-0-	260	1	3786	2	Y	452	465	0			19
							23	4	497	9							
04	4980	X	3576	-0-	-1404	-0-	322	1	2676	2	Y	340	331	0			28
							204	4	374	9							
*05	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	360	1	3999	2	Y	317	309	0			36
							39	4	349	9							
06	4860	X	3719	-0-	-1141	-0-	312	1	3118	2	Y	252	277	0			11
							12	4	277	9							

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
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1	1	4995	2	Y	362	357	0			61
							398	9									
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1	1	4531	2	Y	317	319	0			59
							349	9									
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	1	1	5116	2	Y	341	347	0			53
							375	9									
04	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	1	1	4075	2	Y	294	293	0			54
							17	4	323	9							
05	5115	X	5055	-0-	-60	-0-	11	1	4725	2	Y	290	293	0			51
							319	9									
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	93	1	4744	2	Y	266	256	0			61
							22	4	293	9							

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
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	17	1	959	2	Y	191	205	1			12
							436	4	210	9							
02	1204	N	551	-0-	-653	-0-	61	1	340	2	Y	60	68	1			4
							84	4	66	9							
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	191	1	1956	2	Y	276	254	1			26
							2	4	304	9							
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	171	1	1055	2	Y	135	149	1			12
							194	4	149	9							
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	172	1	1605	2	Y	144	144	1			12
							7	4	158	9							
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	143	1	1719	2	Y	141	132	1			21
							1	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

01	7037	X	6840	-0-	-197	-0-	35	1	6289	2	Y	464	474	0	1	8	13
							6	4	510	9							
02	6328	X	6219	-0-	-109	-0-	32	1	5687	2	Y	448	444	0	1	8	16
							7	4	493	9							
03	7006	X	6559	-0-	-447	-0-	32	1	6041	2	Y	432	431	0			17
							11	4	475	9							
04	6780	X	6284	-0-	-496	-0-	29	1	5189	2	Y	408	407	0	1	8	17
							617	4	449	9							
05	6913	X	6526	-0-	-387	-0-	26	1	5610	2	Y	408	406	0			19
							441	4	449	9							
06	6660	X	6107	-0-	-553	-0-	22	1	5660	2	Y	381	385	0			15
							6	4	419	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	29	1	4924	2	Y	450	439	0			28
							2	4	495	9							
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	25	1	4474	2	Y	451	463	0			16
							5	4	496	9							
03	5518	X	5259	-0-	-259	-0-	23	1	4745	2	Y	445	424	0			37
							1	4	490	9							
04	5340	X	4897	-0-	-443	-0-	24	1	4058	2	Y	356	365	0			28
							423	4	392	9							
05	5549	X	5397	-0-	-152	-0-	26	1	4424	2	Y	399	407	0			20
							508	4	439	9							
06	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	22	1	4593	2	Y	377	375	0			22
							1	4	415	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

01	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	198	1	1453	2	Y	213	228	1			14
							661	4	234	9							
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	193	1	1983	2	Y	258	253	1	1	8	18
							489	4	284	9							
03	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	199	1	2222	2	Y	250	244	1			24
							2	4	275	9							
04	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	177	1	2061	2	Y	254	254	1	1	8	23
							378	4	279	9							
05	3255	X	2251	-0-	-1004	-0-	174	1	1885	2	Y	167	177	1			13
							8	4	184	9							
06	3150	X	2762	-0-	-388	-0-	140	1	2416	2	Y	186	171	1			28
							1	4	205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2409	-0-	-2458	-0-	162	1	2104	2	Y	130	152	1	1	8	44
							143	9									
02	3948	X	2781	-0-	-1167	-0-	109	1	2481	2	Y	174	170	1			48
							191	9									
03	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	154	1	3677	2	Y	244	241	1			51
							268	9									
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	2	Y	165	165	1	1	8	50
							1052	4	182	9							
05	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	78	1	2551	2	Y	185	178	1			57
							204	9									
06	3960	X	2888	-0-	-1072	-0-	71	1	2627	2	Y	173	169	1			61
							190	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	32	-0-	-1425	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	56	-0-	-700	-0-	53	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	370	1	2129	2	Y	235	126	1			109
							259	9									
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	243	1	1619	2	Y	185	223	1			71
							73	4	204	9							
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	161	1	1945	2	Y	126	149	1			48
							23	4	139	9							
06	2670	X	2390	-0-	-280	-0-	394	1	1821	2	Y	155	116	1			87
							4	4	171	9							

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	173	1	1921	2	N	68					185
							75	9									
02	2128	N	2006	-0-	-122	-0-	32	1	1909	2	N	59					244
							65	9									
03	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	139	1	1631	2	N	43					287
							47	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	50	1	2326	2	N	52	176	1			163
							57	9									
05	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	31	1	1658	2	N	34					197
							37	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	34	1	2064	2	N	58					255
							64	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	2	N	65					241
							72	9									
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	30	1	1761	2	N	73	179	1			135
							80	9									
03	2263	N	1796	-0-	-467	-0-	136	1	1592	2	N	62					197
							68	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	41	1	1887	2	N	64	178	1			83
							70	9									
05	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	31	1	1664	2	N	71					154
							78	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	27	1	1638	2	N	68					222
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	375	1	4149	2	Y	237	202	0			60
							2	4	261	9							
02	3304	X	2952	-0-	-352	-0-	255	1	2524	2	Y	148	161	0			47
							10	4	163	9							
03	4216	X	2476	-0-	-1740	-0-	210	1	2124	2	Y	125	126	0			46
							4	4	138	9							
04	4080	X	2513	-0-	-1567	-0-	179	1	2132	2	Y	176	192	0			30
							8	4	194	9							
05	4216	X	2336	-0-	-1880	-0-	194	1	1946	2	Y	158	148	0			40
							22	4	174	9							
06	4080	X	3284	-0-	-796	-0-	248	1	2817	2	Y	193	188	0			45
							7	4	212	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	510	2	Y	215	218	0			22
							237	9									
02	812	N	547	-0-	-265	-0-	72	1	377	2	Y	89	100	0			11
							98	9									
03	899	N	241	-0-	-658	-0-	34	1	143	2	Y	58	60	0	1	8	8
							64	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	83	78	0	1	8	12
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	114	1	332	2	Y	134	127	0			19
							45	4	147	9							
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	72	1	235	2	Y	78	83	0			14
							7	4	86	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	438	2	Y	114	100	0			14
							125	9									
03	1023	N	130	-0-	-893	-0-	18	1	75	2	Y	34	43	0			5
							37	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	136	0	2	8	23
05	713	N	578	-0-	-135	-0-	100	1	293	2	Y	132	136	0			19
							40	4	145	9							
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	78	1	252	2	Y	93	95	0			17
							8	4	102	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	Y	448	426	0			46
							493	9									
02	840	N	9	-0-	-831	-0-	1	1	5	2	Y	3	49	0			-0-
							3	9									
03	930	N	26	-0-	-904	-0-	3	1	11	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	97	84	0	1	8	14
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	76	1	221	2	Y	218	201	0			31
							30	4	240	9							
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	125	1	406	2	Y	326	298	0			59
							12	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	158	1	1749	2	Y	115	111	0			29
							1	4	127	9							
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	152	1	1504	2	Y	97	95	0			31
							6	4	107	9							
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	212	1	2148	2	Y	148	124	0			55
							4	4	163	9							
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	2	Y	146	176	0			25
							7	4	161	9							
05	2201	X	1866	-0-	-335	-0-	154	1	1543	2	Y	138	128	0			35
							17	4	152	9							
06	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	154	1	1747	2	Y	155	154	0			36
							4	4	171	9							

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
01	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	50	1	5917	2	Y	166	181	1			9
							255	4	183	9							
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	52	1	5853	2	Y	193	183	1			19
							129	4	212	9							
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	56	1	7376	2	Y	219	222	1			16
							4	4	241	9							
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	61	1	7605	2	Y	181	179	1			18
							25	4	199	9							
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	60	1	8341	2	Y	190	200	1			8
							18	4	209	9							
06	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	28	1	4220	2	Y	98	99	1			7
							25	4	108	9							

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
01	4867	X	2957	-0-	-1910	-0-	23	1	2719	2	Y	89	84	1			5
							117	4	98	9							
02	4508	X	2947	-0-	-1561	-0-	24	1	2773	2	Y	81	78	1			8
							61	4	89	9							
03	4991	X	1363	-0-	-3628	-0-	10	1	1319	2	Y	30	36	1			2
							1	4	33	9							
04	2850	X	8	-0-	-2842	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	638	-0-	-2512	-0-	4	1	616	2	Y	13	12	1			1
							4	4	14	9							

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
01	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	32	1	3766	2	Y	116	124	1			6
							162	4	128	9							
02	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	34	1	3902	2	Y	110	105	1			11
							86	4	121	9							
03	4836	X	4197	-0-	-639	-0-	31	1	4066	2	Y	89	94	1			6
							2	4	98	9							
04	4680	X	4241	-0-	-439	-0-	33	1	4077	2	Y	106	102	1			10
							14	4	117	9							
05	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	32	1	4522	2	Y	112	117	1			5
							10	4	123	9							
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	33	1	4966	2	Y	125	121	1			9
							29	4	138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	166	1	184	2	Y	134	139	0			13
							147	9									
02	420	N	251	-0-	-169	-0-	128	1	68	2	Y	50	55	0			8
							55	9									
03	682	N	400	-0-	-282	-0-	194	1	100	2	Y	95	91	0			12
							1	4	105	9							
04	480	N	95	-0-	-385	-0-	23	1	23	2	Y	42	41	0			13
							3	4	46	9							
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	143	1	2203	2	Y	581	589	0			56
							5	4	639	9							
02	2996	X	2575	-0-	-421	-0-	114	1	1895	2	Y	504	480	0			80
							12	4	554	9							
03	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	149	1	2232	2	Y	417	444	0			53
							13	4	459	9							
04	3360	X	1658	-0-	-1702	-0-	178	1	1130	2	Y	176	175	0			54
							156	4	194	9							
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
06	2880	X	210	-0-	-2670	-0-	147	1	55	2	Y	7	3	0			4
							8	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	151	1	1666	2	Y	213	177	0			54
							1	4	234	9							
02	1736	X	785	-0-	-951	-0-	64	1	630	2	Y	81	109	0			26
							2	4	89	9							
03	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			Y	-0-	26	0			-0-
04	1980	X	1412	-0-	-568	-0-	98	1	1164	2	Y	132	109	0			23
							5	4	145	9							
05	2046	X	1561	-0-	-485	-0-	127	1	1275	2	Y	132	122	0			33
							14	4	145	9							
06	1980	X	1488	-0-	-492	-0-	110	1	1248	2	Y	115	121	0			27
							3	4	127	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5697	-0-	-2611	-0-	10	1	5322	2	Y	165	165	1			6
							183	4	182	9							
02	7336	X	6555	-0-	-781	-0-	27	1	6309	2	Y	199	196	1	1	8	8
							219	9									
03	8804	X	7455	-0-	-1349	-0-	90	1	7093	2	Y	216	218	1			6
							34	4	238	9							
04	8520	X	6010	-0-	-2510	-0-	26	1	5685	2	Y	219	208	1	1	8	16
							58	4	241	9							
05	8804	X	6846	-0-	-1958	-0-	61	1	6484	2	Y	241	241	1	1	8	15
							36	4	265	9							
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	42	1	7796	2	Y	249	250	1			14
							44	4	274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	5	1	2775	2	Y	81	80	1			3
							96	4	89	9							
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	11	1	2674	2	Y	77	77	1			3
							85	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	42	1	3290	2	Y	93	93	1			3
							16	4	102	9							
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	17	1	3662	2	Y	36	36	1			3
							37	4	40	9							
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	29	1	3152	2	Y	18	20	1			1
							18	4	20	9							
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	26	1	4892	2	Y	29	28	1			2
							28	4	32	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1599	-0-	-1501	-0-	138	1	829	2	Y	573	600	0			55
							2	4	630	9							
02	2632	X	1959	-0-	-673	-0-	110	1	1041	2	Y	728	666	0	1	8	116
							7	4	801	9							
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	137	1	2489	2	Y	907	908	0			115
							15	4	998	9							
04	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	209	1	1539	2	Y	420	406	0	1	8	128
							212	4	462	9							
05	2170	N	1	-0-	-2169	-0-	1	1			Y	-0-	128	0			-0-
06	3000	X	878	-0-	-2122	-0-	176	1	566	2	Y	122	47	0			75
							2	4	134	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	110	1	328	2	Y	194	201	0			69
							213	9									
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	414	1	275	9	Y	250	192	0	1	8	126
03	868	N	624	-0-	-244	-0-	66	1	291	2	Y	242	270	0			98
							1	4	266	9							
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	91	1	450	2	Y	500	494	0			104
							550	9									
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	73	1	348	2	Y	291	330	0	1	8	64
							1	4	320	9							
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	160	1	358	2	Y	455	351	0			168
							501	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2690	-0-	-1681	-0-	1	1	2463	2	Y	205	199	0			35
							226	9									
02	3836	X	3093	-0-	-743	-0-	1	1	2935	2	Y	143	151	0			27
							157	9									
03	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	1	1	3224	2	Y	180	179	0			28
							198	9									
04	2970	X	2739	-0-	-231	-0-	1	1	2551	2	Y	161	159	0			30
							10	4	177	9							
05	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	7	1	3117	2	Y	130	137	0			23
							143	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	68	1	3486	2	Y	187	167	0			43
							16	4	206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	15	1	7991	2	Y	310	310	1			7
							23	4	341	9							
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	143	1	6189	2	Y	252	252	1	1	8	6
							18	4	277	9							
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	241	1	8399	2	Y	371	373	1	1	8	3
							54	4	408	9							
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	43	1	7182	2	Y	320	315	1	1	8	7
							40	4	352	9							
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	35	1	8050	2	Y	358	356	1	1	8	8
							37	4	394	9							
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	25	1	7391	2	Y	314	311	1			11
							28	4	345	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	88	1	1955	2	Y	235	230	0			28
							4	4	259	9							
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	76	1	1929	2	Y	211	208	0	1	8	30
							2	4	232	9							
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	383	1	2017	2	Y	210	108	0	102	1	30
							2	4	231	9							
04	2220	N	1905	-0-	-315	-0-	43	1	1661	2	Y	179	187	0			22
							4	4	197	9							
05	2480	N	1666	-0-	-814	-0-	36	1	1439	2	Y	170	173	0	1	5	18
							4	4	187	9							
06	2490	N	1869	-0-	-621	-0-	34	1	1606	2	Y	207	206	0			19
							1	4	228	9							

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
01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	219	1	11526	2	Y	519	508	0			33
							242	4	571	9							
02	7840	X	7443	-0-	-397	-0-	116	1	6747	2	Y	489	488	0			34
							42	4	538	9							
03	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	134	1	7432	2	Y	532	544	0			22
							45	4	585	9							
04	8400	X	5900	-0-	-2500	-0-	164	1	4925	2	Y	395	384	0			33
							376	4	435	9							
*05	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	135	1	8995	2	Y	639	599	0			73
							89	4	703	9							
06	8400	X	7327	-0-	-1073	-0-	100	1	6526	2	Y	614	660	0			27
							26	4	675	9							

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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	69	1	203	2	Y	355	300	0			126
							391	9									
02	784	N	550	-0-	-234	-0-	186	1	364	9	Y	331	289	0	1	8	167
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	212	2	Y	518	476	0			209
							1	4	570	9							
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	24	1	113	2	Y	369	501	0			77
							406	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	79	1	381	2	Y	940	807	0	2	8	208
							1	4	1034	9							
06	810	N	355	-0-	-455	-0-	37	1	62	2	Y	233	355	0			86
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	259	-0-	-857	-0-	3	1	230	2	Y	22	27	0			2
							2	4	24	9							
02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	12	1	877	2	Y	79	75	0			6
							3	4	87	9							
03	1054	X	86	-0-	-968	-0-	1	1	77	2	Y	7	12	0			1
							8	9									
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	14	1	901	2	Y	92	86	0			7
							106	4	101	9							
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	28	1	2392	2	Y	219	204	0	1	8	21
							97	4	241	9							
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	24	1	2152	2	Y	168	172	0			17
							8	4	185	9							

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
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	189	1	2235	2	Y	318	320	0			34
							350	9									
02	2604	X	1880	-0-	-724	-0-	262	1	1396	2	Y	201	196	0			39
							1	4	221	9							
03	2883	X	1872	-0-	-1011	-0-	284	1	1366	2	Y	202	222	0			19
							222	9									
04	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	190	1	1580	2	Y	291	280	0			30
							16	4	320	9							
05	2759	X	2218	-0-	-541	-0-	254	1	1647	2	Y	287	298	0			19
							1	4	316	9							
06	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	385	1	1799	2	Y	302	296	0			25
							14	4	332	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	130	1	2885	2	Y	277	269	0			33
							6	4	305	9							
02	2716	X	2635	-0-	-81	-0-	90	1	2298	2	Y	223	223	0	1	8	32
							2	4	245	9							
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	312	1	2572	2	Y	285	142	0	134	1	41
							2	4	314	9							
04	3210	X	2416	-0-	-794	-0-	52	1	2081	2	Y	253	262	0			32
							5	4	278	9							
05	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	48	1	1902	2	Y	220	228	0	1	5	23
							6	4	242	9							
06	3210	X	2459	-0-	-751	-0-	44	1	2103	2	Y	282	279	0			26
							2	4	310	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	159	1	2196	2	Y	172	89	1			142
							189	9									
02	3416	X	2657	-0-	-759	-0-	273	1	2200	2	Y	165	213	1	1	8	93
							2	4	182	9							
03	3782	X	1334	-0-	-2448	-0-	284	1	956	2	Y	85	139	1			39
							94	9									
04	3540	X	220	-0-	-3320	-0-	93	1	110	2	Y	11	46	1			4
							5	4	12	9							
05	2945	X	194	-0-	-2751	-0-	21	1	162	2	Y	8	9	1			3
							2	4	9	9							
06	2850	X	618	-0-	-2232	-0-	213	1	376	2	Y	25	14	1			14
							1	4	28	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1427	-0-	-1239	-0-	295	1	884	2	Y	225	279	0			80
							248	9									
02	2604	X	29	-0-	-2575	-0-	22	1	7	9	Y	6	83	0			3
03	2883	X	260	-0-	-2623	-0-	33	1	163	2	Y	57	37	0			23
							1	4	63	9							
04	2790	X	1355	-0-	-1435	-0-	152	1	788	2	Y	377	321	0			79
							415	9									
05	2542	X	1277	-0-	-1265	-0-	164	1	796	2	Y	286	301	0	1	8	63
							2	4	315	9							
06	1380	X	689	-0-	-691	-0-	140	1	343	2	Y	187	181	0			69
							206	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	95	1	190	2	Y	31	28	0			3
							34	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	112	1	150	2	Y	22	24	0			1
							24	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	207	1	957	2	Y	151	144	0			8
							2	4	166	9							
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	332	1	918	2	Y	143	142	0			9
							3	4	157	9							
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	348	1	1116	2	Y	172	169	0			12
							1	4	189	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	60	1	1322	2	Y	590	573	0			70
							3	4	649	9							
02	1848	N	1032	-0-	-816	-0-	26	1	671	2	Y	304	330	0	1	8	43
							1	4	334	9							
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1203	2	Y	619	294	0	278	1	89
							1	4	681	9			1	8			
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	2	Y	684	686	0	1	8	86
							3	4	752	9							
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	382	426	0	1	5	40
							2	4	420	9			1	8			
06	1920	N	1367	-0-	-553	-0-	18	1	842	2	Y	460	457	0			43
							1	4	506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	183	1	2028	2	N	165	166	1			194
							182	9									
02	2324	X	2179	-0-	-145	-0-	33	1	1981	2	N	150	171	1			173
							165	9									
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	158	1	1854	2	N	133					306
							146	9									
04	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	33	1	1530	2	N	90	175	1			221
							99	9									
05	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	45	1	2420	2	N	153	177	1			197
							168	9									
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	37	1	2257	2	N	168	177	1			188
							185	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
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	55	1	3318	2	Y	296	282	0	1	8	13
							1	4	326	9							
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	43	1	3310	2	Y	310	316	0	1	8	6
							2	4	341	9							
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	39	1	3207	2	Y	296	298	0			4
							3	4	326	9							
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	35	1	2765	2	Y	234	232	0	1	8	5
							89	4	257	9							
05	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	52	1	2895	2	Y	225	225	0	1	8	4
							25	4	248	9							
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	39	1	3084	2	Y	251	250	0			5
							8	4	276	9							

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
01	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	38	1	2306	2	Y	145	138	0	1	8	6
							1	4	160	9							
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	32	1	2458	2	Y	162	165	0			3
							2	4	178	9							
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2587	2	Y	173	174	0			2
							2	4	190	9							
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	27	1	2176	2	Y	166	164	0			4
							70	4	183	9							
05	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	37	1	2055	2	Y	159	160	0			3
							18	4	175	9							
06	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	32	1	2539	2	Y	185	184	0			4
							7	4	204	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	36	1	2198	2	Y	168	160	0	1	8	7
							1	4	185	9							
02	2800	N	2827	-0-	27	27	33	1	2565	2	Y	206	209	0			4
							2	4	227	9							
03	2920	N	2893	-0-	-27	-0-	32	1	2625	2	Y	213	214	0			3
							2	4	234	9							
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	28	1	2202	2	Y	201	199	0	1	8	4
							71	4	221	9							
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	45	1	2503	2	Y	216	215	0	1	8	4
							22	4	238	9							
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	47	1	3713	2	Y	252	251	0			5
							10	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2736	-0-	-953	-0-	5	1	2598	2	Y	39	39	1			1
							90	4	43	9							
02	3024	X	2270	-0-	-754	-0-	9	1	2222	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	42	1	3313	2	Y	70	69	1			2
							16	4	77	9							
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	15	1	3321	2	Y	92	87	1			7
							34	4	101	9							
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	Y	89	91	1			5
							18	4	98	9							
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	18	1	3298	2	Y	89	89	1			5
							19	4	98	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	143	1	2222	2	Y	129	122	1			107
							142	9									
02	2324	X	2021	-0-	-303	-0-	211	1	1703	2	Y	95	148	1			54
							2	4	105	9							
03	3100	X	1746	-0-	-1354	-0-	255	1	1390	2	Y	92	103	1			43
							101	9									
04	3000	X	87	-0-	-2913	-0-	28	1	54	2	Y	3	45	1			1
							2	4	3	9							
05	3100	X	61	-0-	-3039	-0-	5	1	52	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
06	2430	X	256	-0-	-2174	-0-	84	1	163	2	Y	8	4	1			5
							9	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	107	2	Y	21	37	1			18
							23	9									
02	924	N	166	-0-	-758	-0-	166	1			Y	-0-	18	1			-0-
03	713	N	315	-0-	-398	-0-	234	1	64	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	150	1	343	2	Y	81	57	1			31
							15	4	89	9							
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	29	49	1			11
							3	4	32	9							
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	218	1	203	2	Y	36	27	1			20
							40	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	50	1	3016	2	Y	306	304	0	1	8	13
							1	4	337	9							
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	35	1	2687	2	Y	287	294	0	1	8	5
							2	4	316	9							
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	40	1	3318	2	Y	192	194	0			3
							3	4	211	9							
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	38	1	2981	2	Y	194	192	0	1	8	4
							96	4	213	9							
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	74	1	4109	2	Y	253	251	0	1	8	5
							35	4	278	9							
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	51	1	4057	2	Y	228	228	0			5
							11	4	251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	40	1	2435	2	Y	153	151	0	1	8	7
							1	4	168	9							
02	2436	N	2431	-0-	-5	-0-	29	1	2238	2	Y	147	151	0			3
							2	4	162	9							
03	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	28	1	2324	2	Y	81	83	0			1
							2	4	89	9							
04	2520	N	2233	-0-	-287	-0-	26	1	2054	2	Y	79	78	0			2
							66	4	87	9							
05	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	45	1	2507	2	Y	91	91	0			2
							22	4	100	9							
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	33	1	2644	2	Y	65	66	0			1
							7	4	72	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	105	1	724	2	Y	189	188	0			14
							208	9									
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	132	1	812	2	Y	189	187	0			16
							208	9									
03	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	134	1	928	2	Y	202	206	0			12
							1	4	222	9							
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	182	1	880	2	Y	177	180	0			9
							2	4	195	9							
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	265	1	1551	2	Y	289	280	0			18
							5	4	318	9							
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	76	1	653	2	Y	121	130	0			9
							133	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	23	1	3917	2	Y	503	491	0			31
							1	4	553	9							
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	20	1	3560	2	Y	505	518	0			18
							4	4	556	9							
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	2	Y	435	417	0			36
							1	4	479	9							
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	21	1	3631	2	Y	382	388	0			30
							379	4	420	9							
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	22	1	3789	2	Y	397	407	0			20
							435	4	437	9							
06	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	19	1	3914	2	Y	397	394	0			23
							1	4	437	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	25	1	4172	2	Y	501	487	0			31
							2	4	551	9							
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	21	1	3681	2	Y	487	501	0			17
							4	4	536	9							
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	22	1	4461	2	Y	483	460	0			40
							1	4	531	9							
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	23	1	4011	2	Y	438	444	0			34
							418	4	482	9							
05	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	21	1	3637	2	Y	365	381	0			18
							417	4	402	9							
06	4470	X	3814	-0-	-656	-0-	17	1	3426	2	Y	336	334	0			20
							1	4	370	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	158	1	857	2	Y	432	431	0			31
							475	9									
02	1792	N	992	-0-	-800	-0-	98	1	597	2	Y	270	277	0	1	8	23
							297	9									
03	2170	N	868	-0-	-1302	-0-	95	1	528	2	Y	223	232	0			14
							245	9									
04	1440	N	772	-0-	-668	-0-	199	1	401	2	Y	155	161	0			8
							1	4	171	9							
05	1085	N	767	-0-	-318	-0-	234	1	381	2	Y	137	137	0			8
							1	4	151	9							
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	226	1	444	2	Y	158	155	0			11
							174	9									

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
01	5487	X	676	-0-	-4811	-0-	5	1	626	2	Y	16	25	1			1
							27	4	18	9							
02	4956	X	2050	-0-	-2906	-0-	17	1	1942	2	Y	44	41	1			4
							43	4	48	9							
03	4650	X	3226	-0-	-1424	-0-	24	1	3137	2	Y	57	57	1			4
							2	4	63	9							
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	51	1	6293	2	Y	110	103	1			11
							21	4	121	9							
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	45	1	6269	2	Y	103	110	1			4
							14	4	113	9							
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	40	1	6053	2	Y	109	105	1			8
							36	4	120	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	43	1	5057	2	Y	269	286	1			14
							218	4	296	9							
02	8120	X	5484	-0-	-2636	-0-	45	1	5057	2	Y	245	235	1			24
							112	4	270	9							
03	8990	X	6127	-0-	-2863	-0-	44	1	5834	2	Y	224	232	1			16
							3	4	246	9							
04	8700	X	5295	-0-	-3405	-0-	40	1	5033	2	Y	186	184	1			18
							17	4	205	9							
05	6510	X	5614	-0-	-896	-0-	38	1	5355	2	Y	190	200	1			8
							12	4	209	9							
06	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	35	1	5222	2	Y	151	148	1			11
							31	4	166	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1462	-0-	-119	-0-	255	1	987	2	Y	200	198	0			9
							220	9									
02	1568	X	1353	-0-	-215	-0-	210	1	935	2	Y	189	192	0			6
							208	9									
03	1736	X	1721	-0-	-15	-0-	289	1	1196	2	Y	210	210	0			6
							5	4	231	9							
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	2	Y	189	179	0			16
							34	4	208	9							
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	258	1	1366	2	Y	214	220	0			10
							1	4	235	9							
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	244	1	1307	2	Y	232	225	0			17
							255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5613	-0-	-990	-0-	44	1	5210	2	Y	122	125	1			6
							225	4	134	9							
02	5712	X	4028	-0-	-1684	-0-	34	1	3820	2	Y	82	80	1			8
							84	4	90	9							
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	38	1	5053	2	Y	132	131	1			9
							3	4	145	9							
04	5430	X	3918	-0-	-1512	-0-	30	1	3764	2	Y	101	100	1			10
							13	4	111	9							
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	39	1	5440	2	Y	138	142	1			6
							12	4	152	9							
06	5430	X	4180	-0-	-1250	-0-	27	1	4013	2	Y	105	103	1			8
							24	4	116	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	221	1	121	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	165	1	166	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	259	1	253	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	206	1	206	2	Y	29	28	0			2
							6	4	32	9							
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	235	1	239	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	216	1	245	2	Y	36	35	0			3
							40	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4188	-0-	-834	-0-	96	1	3817	2	Y	250	245	0			50
							275	9									
02	4788	X	4051	-0-	-737	-0-	92	1	3708	2	Y	228	240	0	1	8	37
							251	9									
03	5301	X	4711	-0-	-590	-0-	116	1	4435	2	Y	145	131	0			51
							160	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	94	1	5092	2	Y	241	255	0			37
							4	4	265	9							
05	4588	X	4235	-0-	-353	-0-	49	1	3739	2	Y	323	317	0			43
							92	4	355	9							
06	4560	X	4039	-0-	-521	-0-	25	1	3721	2	Y	263	252	0			54
							4	4	289	9							

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5509	-0-	-629	-0-	43	1	5071	2	Y	160	168	1			8
							219	4	176	9							
02	5572	X	4568	-0-	-1004	-0-	38	1	4299	2	Y	124	120	1			12
							95	4	136	9							
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	51	1	6713	2	Y	205	202	1			15
							3	4	226	9							
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	48	1	5948	2	Y	186	183	1			18
							20	4	205	9							
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	47	1	6510	2	Y	196	206	1			8
							14	4	216	9							
06	6720	X	6577	-0-	-143	-0-	42	1	6285	2	Y	194	188	1			14
							37	4	213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	311 186	1 9	2039	2	Y	169	169	0			7
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	237 185	1 9	2026	2	Y	168	170	0			5
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	364 9	1 4	2174 224	2 9	Y	204	203	0			6
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	257 52	1 4	1920 180	2 9	Y	164	156	0			14
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	268 1	1 4	1928 186	2 9	Y	169	175	0			8
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	280 322	1 9	3039	2	Y	293	280	0			21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	131 206	1 9	1152	2	Y	187	81	1			154
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	223 1	1 4	881 152	2 9	Y	138	214	1			78
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	180 241	1 9	1199	2	Y	219	195	1			102
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	234 52	1 4	1145 239	2 9	Y	217	236	1			83
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	102 14	1 4	1143 136	2 9	Y	124	160	1			47
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	335 2	1 4	931 145	2 9	Y	132	105	1			74

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
01	2728	X	2095	-0-	-633	-0-	292 264	1 9	1539	2	Y	240	232	0			28
02	2744	X	2297	-0-	-447	-0-	266 306	1 9	1725	2	Y	278	278	0			28
03	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	266 42	1 4	1976 371	2 9	Y	337	348	0			17
04	2820	X	2353	-0-	-467	-0-	307 234	1 4	1452 360	2 9	Y	327	324	0			20
05	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	267 279	1 4	1393 407	2 9	Y	370	360	0			30
06	2580	X	2126	-0-	-454	-0-	244 384	1 9	1498	2	Y	349	360	0			19

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
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	24 232	1 9	4202	2	Y	211	217	1	1	8	47
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	19 196	1 9	3720	2	Y	178	201	1			24
03	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	24 219	1 9	3979	2	Y	199	158	1			65
04	4950	X	4052	-0-	-898	-0-	32 487	1 4	3298 235	2 9	Y	214	227	1			52
05	5115	X	4181	-0-	-934	-0-	35 2	1 4	3911 233	2 9	Y	212	237	1			27
06	4320	X	3969	-0-	-351	-0-	34 218	1 9	3717	2	Y	198	169	1			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3695	-0-	-893	-0-	20 242	1 9	3433	2	Y	220	226	1	1	8	49
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	15 194	1 9	3039	2	Y	176	201	1			24
03	3968	X	3703	-0-	-265	-0-	21 211	1 9	3471	2	Y	192	153	1			63
04	3840	X	3469	-0-	-371	-0-	27 422	1 4	2856 164	2 9	Y	149	176	1			36
05	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	30 2	1 4	3425 165	2 9	Y	150	167	1			19
06	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	29 160	1 9	3215	2	Y	145	123	1			41

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
01	5022	X	4915	-0-	-107	-0-	27 296	1 9	4592	2	Y	269	272	1	1	8	60
02	4648	X	4463	-0-	-185	-0-	21 252	1 9	4190	2	Y	229	258	1			31
03	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	27 252	1 9	4461	2	Y	229	185	1			75
04	4980	X	4370	-0-	-610	-0-	34 526	1 4	3561 249	2 9	Y	226	246	1			55
05	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	38 2	1 4	4280 249	2 9	Y	226	252	1			29
06	4770	X	4504	-0-	-266	-0-	38 228	1 9	4238	2	Y	207	177	1			59

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41 94	1 9	123	2	Y	85	58	0			30
02	280	N	100	-0-	-180	-0-	56	1	44	9	Y	40	50	0			20
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27 110	1 9	103	2	Y	100	80	0			40
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38 243	1 9	169	2	Y	221	215	0			46
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25 118	1 9	109	2	Y	107	129	0			24
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57 125	1 9	76	2	Y	114	96	0			42

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22 72	1 9	228	2	Y	65	34	1			54
02	1064	N	932	-0-	-132	-0-	135 1	1 4	596 200	2 9	Y	182	132	1	1	8	103
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	113 78	1 9	170	2	Y	71	141	1			33
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	94 10	1 4	230 110	2 9	Y	100	95	1			38
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68 9	1 4	790 217	2 9	Y	197	160	1			75
06	360	N	165	-0-	-195	-0-	46 31	1 9	88	2	Y	28	87	1			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	319	1	3579	2	Y	363	341	0			42
							1	4	399	9							
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	260	1	3324	2	Y	348	355	0			35
							383	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	296	1	4903	2	Y	490	500	0			25
							105	4	539	9							
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	309	1	3360	2	Y	435	433	0			27
							542	4	479	9							
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	265	1	2982	2	Y	474	462	0			39
							598	4	521	9							
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	238	1	3470	2	Y	480	492	0			27
							528	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	312	1	1657	2	Y	299	287	0			35
							329	9									
02	2492	X	1574	-0-	-918	-0-	269	1	1084	2	Y	201	216	0			20
							221	9									
03	2759	X	1929	-0-	-830	-0-	269	1	1247	2	Y	351	353	0			18
							27	4	386	9							
04	2640	X	1808	-0-	-832	-0-	314	1	954	2	Y	351	347	0			22
							154	4	386	9							
05	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	271	1	1026	2	Y	444	430	0			36
							206	4	488	9							
06	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	257	1	1494	2	Y	401	415	0			22
							441	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3547	-0-	-297	-0-	15	1	3250	2	Y	255	247	0			15
							1	4	281	9							
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	18	1	3558	2	Y	248	257	0			6
							2	4	273	9							
03	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	14	1	3434	2	Y	265	265	0	1	8	5
							1	4	292	9							
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	14	1	3228	2	Y	254	252	0	1	8	6
							93	4	279	9							
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	15	1	3591	2	Y	269	266	0			9
							37	4	296	9							
06	4230	X	3621	-0-	-609	-0-	11	1	3362	2	Y	222	226	0			5
							4	4	244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-		-0-		-0-	22	1	4591	2	Y	269	260	0			16
									2	4	296	9							
02	4396	X	4371	-0-		-25		-0-	18	1	4090	2	Y	236	247	0			5
									3	4	260	9							
03	4960	X	4310	-0-		-650		-0-	16	1	4012	2	Y	255	254	0	1	8	5
									1	4	281	9							
04	4920	X	3977	-0-		-943		-0-	16	1	3616	2	Y	218	218	0			5
									105	4	240	9							
05	5084	X	4369	-0-		-715		-0-	17	1	4045	2	Y	242	239	0			8
									41	4	266	9							
06	4920	X	4170	-0-		-750		-0-	13	1	3910	2	Y	221	224	0			5
									4	4	243	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2148	-0-		-115		-0-	132	1	1564	2	Y	409	423	1			41
									2	4	450	9							
02	2072	X	1777	-0-		-295		-0-	196	1	1199	2	Y	347	356	1			32
									382	9									
03	2262	N	2262	-0-		-0-		-0-	405	1	1365	2	Y	446	411	1			67
									1	4	491	9							
04	2070	N	1876	-0-		-194		-0-	239	1	1012	2	Y	391	391	1			67
									195	4	430	9							
05	1953	N	1942	-0-		-11		-0-	113	1	1394	2	Y	368	372	1			63
									30	4	405	9							
06	2190	N	1857	-0-		-333		-0-	93	1	1393	2	Y	333	354	1			42
									5	4	366	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4483	-0-		-849		-0-	263	1	4069	2	Y	137	142	1			23
									151	9									
02	4788	X	3852	-0-		-936		-0-	229	1	3454	2	Y	154	154	1			23
									169	9									
03	5301	X	4636	-0-		-665		-0-	273	1	4195	2	Y	153	152	1			24
									168	9									
04	4680	X	4610	-0-		-70		-0-	251	1	3777	2	Y	135	146	1			13
									433	4	149	9							
05	4836	X	3566	-0-		-1270		-0-	104	1	3296	2	Y	106	106	1			13
									49	4	117	9							
06	4500	X	3496	-0-		-1004		-0-	95	1	3286	2	Y	103	104	1			12
									2	4	113	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	X	2545	-0-		-0-		-0-	266	1	2025	2	Y	231	211	1			39
									254	9									
02	2301	X	2301	-0-		-0-		-0-	248	1	1830	2	Y	203	212	1			30
									223	9									
03	2538	X	2538	-0-		-0-		-0-	285	1	2020	2	Y	212	209	1			33
									233	9									
04	2463	X	2463	-0-		-0-		-0-	267	1	1777	2	Y	196	211	1			18
									203	4	216	9							
05	2542	X	2331	-0-		-211		-0-	304	1	1799	2	Y	183	178	1			23
									27	4	201	9							
06	2460	X	2220	-0-		-240		-0-	307	1	1717	2	Y	177	179	1			21
									1	4	195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	36	1	3882	2	Y	278	283	1			47
							306	9									
02	4732	X	3656	-0-	-1076	-0-	31	1	3362	2	Y	239	251	1			35
							263	9									
03	5239	X	4349	-0-	-890	-0-	34	1	4070	2	Y	223	223	1			35
							245	9									
04	4860	X	4073	-0-	-787	-0-	30	1	3444	2	Y	186	204	1			17
							394	4	205	9							
05	4991	X	4461	-0-	-530	-0-	30	1	4145	2	Y	204	196	1			25
							62	4	224	9							
06	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	35	1	3907	2	Y	194	196	1			23
							2	4	213	9							

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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	118	1	784	4	Y	41					66
							45	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	380	2	Y	28	32	1			62
							48	4	31	9							
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	59	1	181	2	Y	9	33	1			38
							5	4	10	9							
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	249	1	893	2	Y	27					65
							588	4	30	9							
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	137	1	204	2	Y	19	38	1			46
							440	4	21	9							
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	150	1	371	2	Y	15					61
							11	4	17	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	124	131	0			18
							136	9									
02	896	N	739	-0-	-157	-0-	452	1	156	2	Y	119	122	0			15
							131	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	530	1	262	2	Y	169	165	0			19
							186	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	442	1	295	2	Y	149	138	0			30
							36	4	164	9							
05	806	N	629	-0-	-177	-0-	73	1	404	2	Y	138	143	0			25
							152	9									
06	960	N	482	-0-	-478	-0-	22	1	306	2	Y	140	131	0			34
							154	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	221	1	1493	2	Y	117	117	1			20
							129	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	195	1	1519	2	Y	115	118	1			17
							127	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	193	1	1541	2	Y	211	195	1			33
							232	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	144	1	1402	2	Y	227	239	1			21
							161	4	250	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	161	1	1504	2	Y	220	214	1			27
							23	4	242	9							
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	162	1	1513	2	Y	189	193	1			23
							1	4	208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	287	1	1859	2	Y	399	390	0	1	8	17
							439	9									
02	2800	N	3454	-0-	654	654	229	1	2601	2	Y	567	566	0	1	8	17
							624	9									
03	2378	N	1724	-0-	-654	-0-	313	1	1141	2	Y	241	251	0			7
							5	4	265	9							
04	2490	N	1519	-0-	-971	-0-	207	1	1065	2	Y	198	189	0			16
							29	4	218	9							
05	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	237	1	1656	2	Y	235	240	0			11
							1	4	259	9							
06	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	229	1	1578	2	Y	212	208	0			15
							233	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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	279	1	115	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
02	504	N	391	-0-	-113	-0-	207	1	142	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	314	1	254	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	255	1	350	2	Y	83	78	0			7
							9	4	91	9							
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	289	1	646	2	Y	109	111	0			5
							120	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	258	1	872	2	Y	99	97	0			7
							109	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	260	1	323	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
02	1512	N	698	-0-	-814	-0-	213	1	435	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	342	1	814	2	Y	81	80	0			2
							3	4	89	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	276	1	760	2	Y	75	71	0			6
							20	4	83	9							
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	306	1	240	2	Y	94	96	0			4
							103	9									
06	1200	N	803	-0-	-397	-0-	273	1	444	2	Y	78	76	0			6
							86	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	216	1	1534	2	Y	470	476	0			62
							2	4	517	9							
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	232	1	1419	2	Y	419	417	0			64
							461	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	251	1	1441	2	Y	457	464	0			57
							503	9									
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	247	1	1161	2	Y	493	493	0	1	8	56
							181	4	542	9							
05	2325	N	1299	-0-	-1026	-0-	231	1	695	2	Y	325	324	0			57
							15	4	358	9							
06	2130	N	1375	-0-	-755	-0-	218	1	792	2	Y	331	337	0			51
							1	4	364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	301	1	34	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02	504	N	358	-0-	-146	-0-	237	1	102	2	Y	17	15	0			3
							19	9									
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	323	1	82	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	356	1	14	2	Y	6	7	0			1
							2	4	7	9							
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	398	1	328	2	Y	97	81	0			17
							7	4	107	9							
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	335	1	286	2	Y	94	97	0			14
							103	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	251	1	1922	2	Y	266	267	0			35
							2	4	293	9							
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	239	1	1658	2	Y	227	227	0			35
							250	9									
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	265	1	1829	2	Y	268	269	0			34
							295	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	282	1	1588	2	Y	310	309	0			35
							248	4	341	9							
05	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	289	1	1372	2	Y	195	196	0			34
							30	4	215	9							
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	275	1	1776	2	Y	232	230	0			36
							1	4	255	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2179	-0-	-828	-0-	105	1	1905	2	Y	153	148	0			9
							1	4	168	9							
02	2632	X	2282	-0-	-350	-0-	179	1	1933	2	Y	154	159	0			4
							1	4	169	9							
03	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	210	1	1682	2	Y	144	145	0			3
							1	4	158	9							
04	2580	X	1541	-0-	-1039	-0-	152	1	1233	2	Y	109	109	0			3
							36	4	120	9							
05	2573	X	940	-0-	-1633	-0-	94	1	715	2	Y	113	112	0			4
							7	4	124	9							
06	2490	X	1977	-0-	-513	-0-	153	1	1490	2	Y	302	300	0			6
							2	4	332	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4151	-0-	-933	-0-	51	1	3769	2	Y	300	292	0			18
							1	4	330	9							
02	4564	X	3981	-0-	-583	-0-	60	1	3608	2	Y	283	295	0			6
							2	4	311	9							
03	5146	X	4605	-0-	-541	-0-	17	1	4147	2	Y	400	397	0	1	8	8
							1	4	440	9							
04	4980	X	4653	-0-	-327	-0-	18	1	4090	2	Y	388	386	0	1	8	9
							118	4	427	9							
05	5146	X	4781	-0-	-365	-0-	18	1	4280	2	Y	399	395	0			13
							44	4	439	9							
06	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	14	1	4091	2	Y	360	365	0			8
							5	4	396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	134	1	3382	2	Y	331	323	0			20
							1	4	364	9							
02	4060	X	3848	-0-	-212	-0-	222	1	3277	2	Y	315	328	0			7
							2	4	347	9							
03	5766	X	4162	-0-	-1604	-0-	265	1	3499	2	Y	361	360	0	1	8	7
							1	4	397	9							
04	5580	X	4131	-0-	-1449	-0-	234	1	3421	2	Y	343	341	0	1	8	8
							99	4	377	9							
05	5766	X	4200	-0-	-1566	-0-	280	1	3504	2	Y	345	341	0			12
							36	4	380	9							
06	4200	X	4018	-0-	-182	-0-	294	1	3389	2	Y	301	307	0			6
							4	4	331	9							

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
01	2914	X	1335	-0-	-1579	-0-	104	1	1099	2	Y	120	116	0			7
							132	9									
02	2296	X	1854	-0-	-442	-0-	166	1	1508	2	Y	163	166	0			4
							1	4	179	9							
03	2542	X	1569	-0-	-973	-0-	186	1	1254	2	Y	117	119	0			2
							129	9									
04	2250	X	1825	-0-	-425	-0-	198	1	1444	2	Y	128	127	0			3
							42	4	141	9							
05	2108	X	1675	-0-	-433	-0-	266	1	1261	2	Y	123	122	0			4
							13	4	135	9							
06	2040	X	1599	-0-	-441	-0-	280	1	1149	2	Y	154	155	0			3
							1	4	169	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	39	1	2353	2	Y	89	77	0			49
							98	9									
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	28	1	2193	2	Y	82	80	0			51
							20	4	90	9							
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	35	1	2604	2	Y	115	114	0			52
							127	9									
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	43	1	2206	2	Y	95	75	0			72
							94	4	105	9							
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	41	1	2418	2	Y	106	109	0			69
							194	4	117	9							
06	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	40	1	2529	2	Y	80	95	0			54
							11	4	88	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4824	X	4824	-0-		-0-	-0-	75	1	4495	2	Y	231	303	0	1	8	128
								254	9									
02	5908	X	4088	-0-		-1820	-0-	48	1	3791	2	Y	195	202	0	1	8	120
								34	4	215	9							
03	6541	X	4593	-0-		-1948	-0-	57	1	4314	2	Y	202	230	0	1	8	91
								222	9									
04	6330	X	4085	-0-		-2245	-0-	71	1	3666	2	Y	174	133	0			132
								157	4	191	9							
05	5518	X	4383	-0-		-1135	-0-	65	1	3808	2	Y	185	196	0	1	8	120
								306	4	204	9							
06	4680	X	4147	-0-		-533	-0-	61	1	3859	2	Y	192	183	0			129
								16	4	211	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	X	742	-0-		-0-	-0-	43	1	537	2	Y	147	146	0			5
								162	9									
02	840	X	840	-0-		-0-	-0-	76	1	575	2	Y	169	160	0			14
								3	4	186	9							
03	906	X	906	-0-		-0-	-0-	107	1	628	2	Y	154	137	0	11	8	20
								2	4	169	9							
04	720	X	524	-0-		-196	-0-	18	1	400	2	Y	79	97	0	1	8	1
								19	4	87	9							
05	930	X	786	-0-		-144	-0-	16	1	623	2	Y	132	132	0			1
								2	4	145	9							
06	900	X	308	-0-		-592	-0-	7	1	256	2	Y	41	42	0			-0-
								45	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5528	X	5528	-0-		-0-	-0-	30	1	5093	2	Y	366	357	0			23
								2	4	403	9							
02	5015	X	5015	-0-		-0-	-0-	26	1	4585	2	Y	363	373	0			13
								5	4	399	9							
03	5394	X	5272	-0-		-122	-0-	24	1	4849	2	Y	362	345	0			30
								1	4	398	9							
04	5340	X	4710	-0-		-630	-0-	23	1	3942	2	Y	304	310	0			24
								411	4	334	9							
05	5549	X	5533	-0-		-16	-0-	27	1	4573	2	Y	371	377	0			18
								525	4	408	9							
06	5370	X	4983	-0-		-387	-0-	22	1	4561	2	Y	363	360	0			21
								1	4	399	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4935	-0-		-893	-0-	26	1	4479	2	Y	389	380	0			24
								2	4	428	9							
02	6457	X	6457	-0-		-0-	-0-	33	1	5806	2	Y	555	560	0			19
								7	4	611	9							
03	6164	X	6164	-0-		-0-	-0-	27	1	5588	2	Y	498	476	0			41
								1	4	548	9							
04	5610	X	5386	-0-		-224	-0-	26	1	4448	2	Y	407	416	0			32
								464	4	448	9							
05	6076	X	4142	-0-		-1934	-0-	20	1	3377	2	Y	325	341	0			16
								387	4	358	9							
06	5880	X	5750	-0-		-130	-0-	25	1	5219	2	Y	459	448	0			27
								1	4	505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	21	1	3543	2	Y	386	376	0			24
							1	4	425	9							
02	3584	X	3472	-0-	-112	-0-	17	1	3064	2	Y	352	364	0			12
							4	4	387	9							
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	18	1	3603	2	Y	369	350	0			31
							406	9									
04	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	17	1	2919	2	Y	304	311	0			24
							305	4	334	9							
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	19	1	3225	2	Y	354	360	0			18
							370	4	389	9							
06	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	16	1	3355	2	Y	351	348	0			21
							1	4	386	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

01	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	421	1	4384	2	Y	302	295	0			19
							2	4	332	9							
02	4872	X	3736	-0-	-1136	-0-	272	1	3171	2	Y	263	273	0			9
							4	4	289	9							
03	5394	X	4118	-0-	-1276	-0-	339	1	3480	2	Y	272	258	0			23
							299	9									
04	5190	X	4088	-0-	-1102	-0-	295	1	3182	2	Y	254	257	0			20
							332	4	279	9							
05	5208	X	4279	-0-	-929	-0-	288	1	3305	2	Y	279	285	0			14
							379	4	307	9							
06	4980	X	4084	-0-	-896	-0-	310	1	3470	2	Y	275	273	0			16
							1	4	303	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

01	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	24	1	4101	2	Y	374	365	0			23
							1	4	411	9							
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	22	1	3814	2	Y	383	393	0			13
							5	4	421	9							
03	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	19	1	3917	2	Y	365	348	0			30
							1	4	402	9							
04	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	20	1	3381	2	Y	321	326	0			25
							353	4	353	9							
05	4712	X	4515	-0-	-197	-0-	21	1	3677	2	Y	359	366	0			18
							422	4	395	9							
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	19	1	3875	2	Y	326	325	0			19
							1	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2213	-0-	-1941	-0-	267	1	1663	2	Y	257	258	0			6
							283	9									
02	3752	X	1325	-0-	-2427	-0-	155	1	1016	2	Y	112	113	0	1	1	3
							31	4	123	9			1	8			
03	2759	X	1266	-0-	-1493	-0-	319	1	828	2	Y	99	99	0	1	8	2
							10	4	109	9							
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	240	1	1979	2	Y	315	309	0	1	8	7
							3	4	347	9							
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	654	1	1828	2	Y	82	88	0			1
							16	4	90	9							
06	2130	X	1543	-0-	-587	-0-	265	1	1040	2	Y	198	196	0			3
							20	4	218	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	372	1	1139	2	Y	201	199	0			5
							221	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	989	2	Y	127	126	0	1	1	4
							31	4	140	9			1	8			
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	444	1	1005	2	Y	139	139	0	1	8	3
							12	4	153	9							
04	1680	N	912	-0-	-768	-0-	181	1	674	2	Y	51	53	0			1
							1	4	56	9							
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	375	1	776	2	Y	76	76	0			1
							7	4	84	9							
06	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	294	1	1060	2	Y	78	78	0			1
							21	4	86	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	17	1	3776	2	Y	186	185	0			57
							205	9									
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	18	1	3638	2	Y	177	189	0	1	8	44
							195	9									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	9	1	3034	2	Y	84	102	0			26
							92	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	7	1	2570	2	Y	90	86	0			30
							9	4	99	9							
05	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	17	1	2218	2	Y	92	96	0			26
							92	4	101	9							
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	7	1	2502	2	Y	106	109	0			23
							4	4	117	9							

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
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	9	1	1891	2	Y	52	53	0			16
							57	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	8	1	1750	2	Y	70	69	0			17
							77	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	2	Y	49	51	0			15
							54	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	2	Y	69	61	0			23
							7	4	76	9							
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	14	1	1810	2	Y	71	74	0			20
							75	4	78	9							
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	6	1	2300	2	Y	64	70	0			14
							3	4	70	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	9	1	1970	2	Y	158	165	0			48
							174	9									
02	2380	X	1845	-0-	-535	-0-	8	1	1649	2	Y	171	176	0	1	8	42
							188	9									
03	2635	X	2318	-0-	-317	-0-	6	1	2198	2	Y	104	114	0			32
							114	9									
04	2520	X	1990	-0-	-530	-0-	5	1	1848	2	Y	118	111	0			39
							7	4	130	9							
05	2511	X	2318	-0-	-193	-0-	16	1	2000	2	Y	199	182	0			56
							83	4	219	9							
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	6	1	2182	2	Y	222	229	0			49
							3	4	244	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	92	1	3626	2	Y	54	51	0			11
							59	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	77	1	3091	2	Y	87	84	0			14
							96	9									
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	71	1	2723	2	Y	47	44	0			17
							52	9									
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	89	1	4791	2	Y	97	99	0			15
							4	4	107	9							
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	30	1	2317	2	Y	67	73	0			9
							57	4	74	9							
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	19	1	2827	2	Y	62	58	0			13
							3	4	68	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2046	2	Y	52	51	0			10
							57	9									
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	57	1	2276	2	Y	156	141	0			25
							172	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	61	1	2347	2	Y	110	96	0			39
							121	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	39	1	2123	2	Y	143	160	0			22
							2	4	157	9							
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	24	1	1849	2	Y	148	150	0			20
							46	4	163	9							
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	12	1	1783	2	Y	129	122	0			27
							2	4	142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	42	1	1676	2	Y	170	167	0			34
							187	9									
02	1848	N	1698	-0-	-150	-0-	38	1	1527	2	Y	121	135	0			20
							133	9									
03	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	45	1	1716	2	Y	70	65	0			25
							77	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	41	1	2191	2	Y	103	112	0			16
							2	4	113	9							
05	3100	N	4744	-0-	1644	1644	58	1	4413	2	Y	149	145	0			20
							109	4	164	9							
06	3000	N	3318	-0-	318	1962	21	1	3164	2	Y	118	114	0			24
							3	4	130	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

01	3658	X	2832	-0-	-826	-0-	12	1	2718	2	Y	93	96	0			28
							102	9									
02	3220	X	2339	-0-	-881	-0-	11	1	2233	2	Y	86	92	0	1	8	21
							95	9									
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	8	1	2807	2	Y	77	74	0			24
							85	9									
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	8	1	2731	2	Y	106	95	0			35
							10	4	117	9							
05	3162	X	2541	-0-	-621	-0-	18	1	2310	2	Y	107	112	0			30
							95	4	118	9							
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	8	1	2840	2	Y	136	136	0			30
							4	4	150	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	75	1	2980	2	Y	111	109	0			22
							122	9									
02	3052	X	2989	-0-	-63	-0-	69	1	2785	2	Y	123	125	0			20
							135	9									
03	3410	X	2422	-0-	-988	-0-	60	1	2294	2	Y	62	60	0			22
							68	9									
04	3300	X	1650	-0-	-1650	-0-	29	1	1569	2	Y	46	61	0			7
							1	4	51	9							
05	3410	X	2679	-0-	-731	-0-	33	1	2526	2	Y	53	53	0			7
							62	4	58	9							
06	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	16	1	2434	2	Y	53	49	0			11
							2	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1457	-0-	-2449	-0-	34	1	1329	2	Y	85	92	0			17
							94	9									
02	3332	X	2411	-0-	-921	-0-	56	1	2234	2	Y	110	109	0			18
							121	9									
03	3689	X	2692	-0-	-997	-0-	67	1	2553	2	Y	65	60	0			23
							72	9									
04	3210	X	2568	-0-	-642	-0-	45	1	2430	2	Y	83	93	0			13
							2	4	91	9							
05	2666	X	1997	-0-	-669	-0-	24	1	1836	2	Y	84	86	0			11
							45	4	92	9							
06	2610	X	1466	-0-	-1144	-0-	9	1	1392	2	Y	58	57	0			12
							1	4	64	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1460	-0-	-710	-0-	6	1	1385	2	Y	63	65	0			19
							69	9									
02	2576	X	1319	-0-	-1257	-0-	6	1	1257	2	Y	51	57	0			13
							56	9									
03	2852	X	1315	-0-	-1537	-0-	4	1	1277	2	Y	31	34	0			10
							34	9									
04	2040	X	1261	-0-	-779	-0-	3	1	1207	2	Y	43	39	0			14
							4	4	47	9							
05	1581	X	1246	-0-	-335	-0-	9	1	1136	2	Y	49	49	0			14
							47	4	54	9							
06	1410	X	1365	-0-	-45	-0-	3	1	1295	2	Y	59	60	0			13
							2	4	65	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	80	1	993	2	Y	140	137	0			5
							154	9									
02	616	N	219	-0-	-397	-0-	22	1	168	2	Y	25	28	0			2
							1	4	28	9							
03	682	N	339	-0-	-343	-0-	44	1	259	2	Y	32	28	0	2	8	4
							1	4	35	9							
04	1200	N	467	-0-	-733	-0-	18	1	387	2	Y	40	43	0	1	8	-0-
							18	4	44	9							
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	400	2	Y	48	48	0			-0-
							53	9									

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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
02	1148	N	595	-0-	-553	-0-	65	1	488	2	Y	35	33	0			3
							3	4	39	9							
03	1209	N	644	-0-	-565	-0-	88	1	520	2	Y	31	28	0	2	8	4
							2	4	34	9							
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	644	2	Y	32	35	0	1	8	-0-
							31	4	35	9							
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	2	Y	59	59	0			-0-
							3	4	65	9							
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	902	2	Y	72	71	0			1
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7943	-0-	-1264	-0-	64	1	7531	2	Y	316	313	0			49
							348	9									
02	8316	X	7090	-0-	-1226	-0-	42	1	6761	2	Y	261	249	0			61
							287	9									
03	9207	X	7834	-0-	-1373	-0-	55	1	7446	2	Y	299	314	0			46
							4	4	329	9							
04	8790	X	7972	-0-	-818	-0-	152	1	6413	2	Y	286	287	0			45
							1092	4	315	9							
05	8773	X	8672	-0-	-101	-0-	378	1	6677	2	Y	310	299	0			56
							1276	4	341	9							
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	377	1	7695	2	Y	283	271	0			68
							311	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	36	1	4221	2	Y	290	275	0			45
							319	9									
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	24	1	3801	2	Y	240	229	0			56
							264	9									
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	30	1	4035	2	Y	256	272	0			40
							2	4	282	9							
04	4110	X	3561	-0-	-549	-0-	66	1	2796	2	Y	203	211	0			32
							476	4	223	9							
05	4247	X	3137	-0-	-1110	-0-	135	1	2382	2	Y	150	155	0			27
							455	4	165	9							
06	4110	X	2935	-0-	-1175	-0-	129	1	2642	2	Y	149	140	0			36
							164	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

01	4929	X	4696	-0-	-233	-0-	36	1	4330	2	Y	130	136	1			7
							187	4	143	9							
02	4704	X	3014	-0-	-1690	-0-	25	1	2840	2	Y	78	77	1			8
							63	4	86	9							
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	45	1	5913	2	Y	135	133	1			10
							3	4	149	9							
04	4920	X	3912	-0-	-1008	-0-	30	1	3772	2	Y	88	89	1			9
							13	4	97	9							
05	4681	X	3887	-0-	-794	-0-	27	1	3760	2	Y	84	89	1			4
							8	4	92	9							
06	5910	X	3628	-0-	-2282	-0-	23	1	3506	2	Y	71	70	1			5
							21	4	78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	43	1	2560	2	Y	154	173	0			86
								169	9									
02	2003	X	2003	-0-		-0-	-0-	23	1	1834	2	Y	117	130	0			73
								17	4	129	9							
03	2573	X	2183	-0-		-390	-0-	27	1	2044	2	Y	102	129	0			46
								112	9									
04	2490	N	1806	-0-		-684	-0-	31	1	1606	2	Y	91	68	0			69
								69	4	100	9							
05	2232	N	1986	-0-		-246	-0-	29	1	1711	2	Y	98	103	0			64
								138	4	108	9							
06	2100	N	1984	-0-		-116	-0-	29	1	1853	2	Y	85	92	0			57
								8	4	94	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-		-0-	-0-	78	1	302	2	Y	82	93	1			20
								90	9									
02	392	N	112	-0-		-280	-0-	16	1	77	2	Y	17	31	1			6
								19	9									
03	670	N	670	-0-		-0-	-0-	114	1	425	2	Y	115	88	1			33
								4	4	127	9							
04	723	N	723	-0-		-0-	-0-	163	1	374	2	Y	111	115	1			29
								64	4	122	9							
05	683	N	683	-0-		-0-	-0-	183	1	384	2	Y	105	113	1			21
								116	9									
06	751	N	751	-0-		-0-	-0-	197	1	418	2	Y	124	97	1			48
								136	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	821	-0-		-853	-0-	239	1	453	2	Y	117	94	1			29
								129	9									
02	1512	X	476	-0-		-1036	-0-	262	1	173	2	Y	37	52	1			14
								41	9									
03	775	X	345	-0-		-430	-0-	234	1	86	2	Y	22	30	1			6
								1	4	24	9							
04	780	X	254	-0-		-526	-0-	220	1	22	2	Y	7	11	1			2
								4	4	8	9							
05	806	X	234	-0-		-572	-0-	229	1	4	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
06	780	X	268	-0-		-512	-0-	247	1	15	2	Y	5	3	1			2
								6	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1723	-0-		-385	-0-	7	1	1625	2	Y	83	85	0			25
								91	9									
02	1904	X	1575	-0-		-329	-0-	7	1	1485	2	Y	75	81	0			19
								83	9									
03	2077	X	1699	-0-		-378	-0-	5	1	1640	2	Y	49	53	0			15
								54	9									
04	1860	X	1795	-0-		-65	-0-	5	1	1697	2	Y	79	68	0			26
								6	4	87	9							
05	2051	X	2051	-0-		-0-	-0-	14	1	1842	2	Y	108	104	0			30
								76	4	119	9							
06	2025	X	2025	-0-		-0-	-0-	5	1	1885	2	Y	120	124	0			26
								3	4	132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	291	1	2434	2	Y	89	83	0			16
							98	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	270	1	3296	2	Y	121	113	0			24
							133	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	292	1	3304	2	Y	128	132	0			20
							141	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	256	1	2600	2	Y	96	98	0			18
							285	4	106	9							
05	4092	X	2837	-0-	-1255	-0-	281	1	2166	2	Y	118	111	0			25
							260	4	130	9							
06	3960	X	3256	-0-	-704	-0-	309	1	2816	2	Y	118	122	0			21
							1	4	130	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2143	-0-	-1267	-0-	233	1	1747	2	Y	148	142	0			26
							163	9									
02	3108	X	1155	-0-	-1953	-0-	210	1	865	2	Y	73	85	0			14
							80	9									
03	3441	X	2390	-0-	-1051	-0-	234	1	1977	2	Y	163	151	0			26
							179	9									
04	3330	X	2135	-0-	-1195	-0-	208	1	1659	2	Y	78	89	0			15
							182	4	86	9							
05	2511	X	1488	-0-	-1023	-0-	225	1	1071	2	Y	57	60	0			12
							129	4	63	9							
06	2310	X	399	-0-	-1911	-0-	251	1	141	2	Y	6	17	0			1
							7	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3008	-0-	-1053	-0-	288	1	2546	2	Y	158	151	0			28
							174	9									
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	274	1	4026	2	Y	249	228	0			49
							274	9									
03	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	293	1	3487	2	Y	225	238	0			36
							248	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	264	1	3516	2	Y	195	194	0			37
							385	4	215	9							
05	5053	X	3672	-0-	-1381	-0-	288	1	2841	2	Y	184	182	0			39
							341	4	202	9							
06	4890	X	4418	-0-	-472	-0-	250	1	3904	2	Y	238	234	0			43
							2	4	262	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	2	1	327	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	11	11	0			2
							55	4	12	9							
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	10	10	0			2
							58	4	11	9							
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	15	1	313	2	Y	19	16	0			5
							21	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	244	1	490	2	Y	50	47	0			9
							55	9									
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	223	1	595	2	Y	60	57	0			12
							66	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	243	1	742	2	Y	76	76	0			12
							84	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	213	1	730	2	Y	65	65	0			12
							80	4	72	9							
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	235	1	580	2	Y	60	59	0			13
							70	4	66	9							
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	260	1	681	2	Y	49	53	0			9
							54	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	282	1	907	2	Y	55	52	0			10
							61	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	257	1	1080	2	Y	66	63	0			13
							73	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	280	1	1296	2	Y	83	83	0			13
							91	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	246	1	1041	2	Y	64	65	0			12
							114	4	70	9							
05	1550	N	990	-0-	-560	-0-	270	1	597	2	Y	46	48	0			10
							72	4	51	9							
06	1620	N	905	-0-	-715	-0-	298	1	559	2	Y	44	46	0			8
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	242	1	272	2	Y	64	66	0			11
							70	9									
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	219	1	211	2	Y	50	51	0			10
							55	9									
03	837	N	560	-0-	-277	-0-	238	1	253	2	Y	63	63	0			10
							69	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	213	1	471	2	Y	111	100	0			21
							52	4	122	9							
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	237	1	461	2	Y	115	112	0			24
							55	4	127	9							
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	261	1	461	2	Y	62	75	0			11
							68	9									

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2644	-0-	-1665	-0-	21	1	2462	2	Y	50	53	1			3
							106	4	55	9							
02	3892	X	1369	-0-	-2523	-0-	12	1	1303	2	Y	23	24	1			2
							29	4	25	9							
03	3999	X	685	-0-	-3314	-0-	5	1	669	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	3300	X	1	-0-	-3299	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7812	X	7730	-0-	-82	-0-	30	1	7495	2	Y	185	166	1			30
							1	4	204	9							
02	7364	X	6985	-0-	-379	-0-	22	1	6687	2	Y	233	230	1	1	8	32
							20	4	256	9							
03	8153	X	7855	-0-	-298	-0-	28	1	7600	2	Y	206	214	1			24
							227	9									
04	7650	X	7227	-0-	-423	-0-	21	1	7018	2	Y	138	138	1			24
							36	4	152	9							
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	24	1	7546	2	Y	141	151	1	1	8	13
							4	4	155	9							
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	26	1	7535	2	Y	118	114	1			17
							130	9									

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
01	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	44	1	7790	2	Y	333	339	0			9
							7	4	366	9							
02	7000	X	6329	-0-	-671	-0-	33	1	5991	2	Y	271	270	0			10
							7	4	298	9							
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	38	1	7316	2	Y	302	300	0			12
							13	4	332	9							
04	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	38	1	6842	2	Y	319	318	0			13
							814	4	351	9							
05	8215	X	8079	-0-	-136	-0-	33	1	7152	2	Y	302	301	0			14
							562	4	332	9							
06	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	31	1	8168	2	Y	331	332	0			13
							9	4	364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1645	2	Y	94	95	0			3
							2	4	103	9							
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	7	1	1262	2	Y	68	69	0			2
							2	4	75	9							
03	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	6	1	1186	2	Y	55	55	0			2
							2	4	61	9							
04	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	6	1	1177	2	Y	48	48	0			2
							140	4	53	9							
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	7	1	1524	2	Y	50	50	0			2
							120	4	55	9							
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	6	1	1474	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1517	-0-	-1769	-0-	8	1	1414	2	Y	85	93	0			2
							1	4	94	9							
02	3192	X	3114	-0-	-78	-0-	16	1	2894	2	Y	182	178	0			6
							4	4	200	9							
03	3534	X	1100	-0-	-2434	-0-	5	1	1028	2	Y	59	63	0			2
							2	4	65	9							
04	3330	X	16	-0-	-3314	-0-	13	2	2	4	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
05	3441	X	3	-0-	-3438	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	81	-0-	-3249	-0-	75	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

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
01	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	329	1	3570	2	Y	110					270
							121	9									
02	4228	X	4020	-0-	-208	-0-	71	1	3836	2	Y	103	181	1			192
							113	9									
03	4960	X	4108	-0-	-852	-0-	322	1	3689	2	Y	88	179	1			101
							97	9									
04	4800	X	4300	-0-	-500	-0-	96	1	4104	2	Y	91					192
							100	9									
05	4960	X	3625	-0-	-1335	-0-	70	1	3470	2	Y	77					269
							85	9									
06	4320	X	3502	-0-	-818	-0-	56	1	3365	2	Y	74	172	1			171
							81	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
01	2883	X	2112	-0-	-771	-0-	147	1	1590	2	Y	340	338	0			31
							1	4	374	9							
02	2660	X	1682	-0-	-978	-0-	152	1	1258	2	Y	243	236	0			38
							5	4	267	9							
03	2945	X	1494	-0-	-1451	-0-	222	1	1020	2	Y	222	225	0	2	8	33
							8	4	244	9							
04	2550	X	2301	-0-	-249	-0-	210	1	1488	2	Y	334	319	0	2	8	46
							236	4	367	9							
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	237	1	1494	2	Y	328	340	0			34
							307	4	361	9							
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	257	1	1952	2	Y	367	364	0			37
							404	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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	487	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	2	1	440	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	505	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	Y	29	29	0			1
							52	4	32	9							
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	492	2	Y	48	47	0			2
							39	4	53	9							
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	556	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	149	1	2138	2	Y	291	281	0			26
							1	4	320	9							
02	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	146	1	2065	2	Y	255	241	0			40
							8	4	281	9							
03	2480	X	2322	-0-	-158	-0-	158	1	1874	2	Y	250	250	0	3	8	37
							15	4	275	9							
04	2520	X	1956	-0-	-564	-0-	106	1	1399	2	Y	208	215	0	1	8	29
							222	4	229	9							
05	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	153	1	1759	2	Y	261	263	0			27
							361	4	287	9							
06	2670	X	2341	-0-	-329	-0-	131	1	1938	2	Y	247	249	0			25
							272	9									

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
01	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	128	1	1994	2	Y	385	371	0			35
							1	4	424	9							
02	2520	X	1635	-0-	-885	-0-	126	1	1261	2	Y	221	221	0			35
							5	4	243	9							
03	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	166	1	1420	2	Y	268	261	0	3	8	39
							11	4	295	9							
04	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	156	1	1521	2	Y	321	314	0	2	8	44
							242	4	353	9							
05	2542	X	2143	-0-	-399	-0-	148	1	1389	2	Y	292	306	0			30
							285	4	321	9							
06	2460	X	2070	-0-	-390	-0-	127	1	1621	2	Y	293	293	0			30
							322	9									

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
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	2	Y	101	105	0			3
							1	4	111	9							
02	1680	N	1392	-0-	-288	-0-	7	1	1265	2	Y	107	106	0			4
							2	4	118	9							
03	1829	N	1123	-0-	-706	-0-	5	1	1029	2	Y	79	80	0			3
							2	4	87	9							
04	1320	N	810	-0-	-510	-0-	4	1	664	2	Y	57	58	0			2
							79	4	63	9							
05	1550	N	742	-0-	-808	-0-	3	1	630	2	Y	54	54	0			2
							50	4	59	9							
06	1080	N	756	-0-	-324	-0-	3	1	663	2	Y	81	80	0			3
							1	4	89	9							

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
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	723	2	Y	62	64	0			2
							1	4	68	9							
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	5	1	923	2	Y	82	81	0			3
							1	4	90	9							
03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	4	1	785	2	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	921	2	Y	83	83	0			3
							109	4	91	9							
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	5	1	1115	2	Y	68	68	0			3
							88	4	75	9							
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	5	1	1295	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							

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
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	24	1	3718	2	Y	342	335	0			33
							376	9									
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	20	1	3386	2	Y	329	328	0			34
							362	9									
03	4185	X	3579	-0-	-606	-0-	17	1	3177	2	Y	349	352	0			31
							1	4	384	9							
04	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	27	1	3218	2	Y	292	291	0			32
							359	4	321	9							
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	35	1	3553	2	Y	388	376	0			44
							598	4	427	9							
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	24	1	3903	2	Y	361	382	0			23
							1	4	397	9							

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
01	5332	X	4294	-0-	-1038	-0-	26	1	4027	2	Y	219	214	0			21
							241	9									
02	4816	X	3981	-0-	-835	-0-	22	1	3722	2	Y	215	214	0			22
							237	9									
03	5053	X	4856	-0-	-197	-0-	25	1	4557	2	Y	248	248	0			22
							1	4	273	9							
04	4440	X	3927	-0-	-513	-0-	27	1	3325	2	Y	185	187	0			20
							371	4	204	9							
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	36	1	3735	2	Y	231	225	0			26
							629	4	254	9							
06	4710	X	3958	-0-	-752	-0-	23	1	3735	2	Y	181	195	0			12
							1	4	199	9							

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
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	22	1	3411	2	Y	213	208	0			21
							234	9									
02	3528	X	3082	-0-	-446	-0-	17	1	2853	2	Y	193	194	0			20
							212	9									
03	3906	X	3325	-0-	-581	-0-	17	1	3105	2	Y	184	187	0			17
							1	4	202	9							
04	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	23	1	2795	2	Y	142	143	0			16
							312	4	156	9							
05	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	26	1	2672	2	Y	163	160	0			19
							450	4	179	9							
06	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	20	1	3143	2	Y	119	130	0			8
							1	4	131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	6	1	1949	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	4	1	1778	2	Y	57	56	0			2
							1	4	63	9							
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	4	1	1820	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
04	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	4	1	1721	2	Y	95	95	0			3
							38	4	105	9							
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	4	1	1885	2	Y	108	107	0			4
							2	4	119	9							
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	2016	2	Y	103	104	0			3
							1	4	113	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	8	1	2628	2	Y	193	193	0	1	8	4
							212	9									
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	6	1	2384	2	Y	182	179	0	1	8	6
							1	4	200	9							
03	2976	N	2590	-0-	-386	-0-	5	1	2416	2	Y	153	154	0			5
							1	4	168	9							
04	2760	N	2144	-0-	-616	-0-	5	1	1970	2	Y	114	116	0			3
							44	4	125	9							
05	2883	N	2625	-0-	-258	-0-	5	1	2466	2	Y	138	136	0			5
							2	4	152	9							
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	5	1	2687	2	Y	146	147	0			4
							1	4	161	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			21
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	137	1	190	2	Y	154	173	0			2
							169	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	297	1	296	2	Y	184	185	0			1
							202	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	252	1	360	2	Y	130	130	0			1
							11	4	143	9							
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	292	1	379	2	Y	251	250	0			2
							4	4	276	9							
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	270	1	743	2	Y	311	311	0			2
							2	4	342	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
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	10	0			69
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	919	978	0			10
							2	4	1011	9							
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	245	1	2956	2	Y	902	906	0			6
							5	4	992	9							
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	187	1	2726	2	Y	352	356	0			2
							81	4	387	9							
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	229	1	3687	2	Y	639	637	0			4
							40	4	703	9							
06	4050	X	3787	-0-	-263	-0-	205	1	3134	2	Y	398	399	0			3
							10	4	438	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	229	213	0			32
							1	4	252	9							
02	1176	N	995	-0-	-181	-0-	7	1	853	2	Y	121	133	0			20
							2	4	133	9							
03	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	6	1	943	2	Y	74	87	0			7
							81	9									
04	1380	N	896	-0-	-484	-0-	6	1	727	2	Y	66	66	0			7
							90	4	73	9							
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	6	1	930	2	Y	113	109	0			11
							1	4	124	9							
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	912	2	Y	106	105	0			12
							1	4	117	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	100	1	3316	2	Y	197	184	0			28
							3	4	217	9							
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	28	1	3201	2	Y	284	265	0			47
							6	4	312	9							
03	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	21	1	3045	2	Y	327	344	0			30
							360	9									
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	25	1	2993	2	Y	376	369	0			37
							369	4	414	9							
05	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	23	1	3511	2	Y	264	275	0			26
							4	4	290	9							
06	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	25	1	3346	2	Y	211	213	0			24
							3	4	232	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	Y	83	77	0			12
							1	4	91	9							
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	Y	83	81	0			14
							1	4	91	9							
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	54	1	2507	2	Y	240	232	0			22
							264	9									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	49	1	1888	2	Y	153	160	0			15
							233	4	168	9							
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	53	1	2349	2	Y	181	178	0			18
							3	4	199	9							
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	47	1	1793	2	Y	124	128	0			14
							2	4	136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	24	1	3527	2	Y	320	320	0			19
							11	4	352	9							
02	3164	X	2999	-0-	-165	-0-	20	1	2705	2	Y	248	244	0			23
							1	4	273	9							
03	3751	X	746	-0-	-3005	-0-	7	1	672	2	Y	61	79	0			5
							67	9									
04	3780	X	1680	-0-	-2100	-0-	16	1	1426	2	Y	122	117	0	1	8	9
							104	4	134	9							
05	3906	X	2437	-0-	-1469	-0-	20	1	1950	2	Y	161	155	0			15
							290	4	177	9							
06	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	20	1	2891	2	Y	187	186	0			16
							2	4	206	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1285	-0-	-1195	-0-	8	1	1168	2	Y	95	96	0			6
							4	4	105	9							
02	2212	X	2100	-0-	-112	-0-	15	1	1971	2	Y	103	99	0			10
							1	4	113	9							
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	31	1	3145	2	Y	141	139	0			12
							2	4	155	9							
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	38	1	3413	2	Y	119	121	0	1	8	9
							250	4	131	9							
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	35	1	3441	2	Y	114	112	0			11
							513	4	125	9							
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	25	1	3698	2	Y	111	112	0			10
							2	4	122	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	29	1	4205	2	Y	254	254	0			15
							13	4	279	9							
02	3696	X	3459	-0-	-237	-0-	24	1	3217	2	Y	197	194	0			18
							1	4	217	9							
03	4402	X	943	-0-	-3459	-0-	9	1	876	2	Y	53	66	0			5
							58	9									
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	5	1	9679	2	Y	113	114	1			3
							89	4	124	9							
02	7364	X	5348	-0-	-2016	-0-	3	1	5260	2	Y	64	64	1			3
							15	4	70	9							
03	10106	X	7721	-0-	-2385	-0-	4	1	7493	2	Y	169	167	1			5
							38	4	186	9							
04	9780	X	5930	-0-	-3850	-0-	96	1	5552	2	Y	192	183	1			14
							71	4	211	9							
05	10106	X	6451	-0-	-3655	-0-	91	1	6079	2	Y	199	202	1			11
							62	4	219	9							
06	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	231	1	10348	2	Y	284	278	1			17
							62	4	312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	4	1	7159	2	Y	282	284	1			8
							66	4	310	9							
02	6244	X	5748	-0-	-496	-0-	4	1	5528	2	Y	182	183	1			7
							16	4	200	9							
03	7843	X	7174	-0-	-669	-0-	3	1	6854	2	Y	257	257	1			7
							34	4	283	9							
04	7590	X	6780	-0-	-810	-0-	109	1	6296	2	Y	268	256	1			19
							80	4	295	9							
05	7843	X	5685	-0-	-2158	-0-	79	1	5311	2	Y	219	226	1			12
							54	4	241	9							
06	7290	X	6915	-0-	-375	-0-	142	1	6383	2	Y	320	313	1			19
							38	4	352	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7017	-0-	-857	-0-	4	1	6663	2	Y	262	262	1			8
							62	4	288	9							
02	6776	X	6191	-0-	-585	-0-	4	1	5905	2	Y	241	239	1			10
							17	4	265	9							
03	7440	X	7404	-0-	-36	-0-	3	1	7055	2	Y	283	285	1			8
							35	4	311	9							
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	114	1	6596	2	Y	237	228	1			17
							84	4	261	9							
05	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	89	1	5935	2	Y	205	210	1			12
							60	4	226	9							
06	7170	X	6890	-0-	-280	-0-	144	1	6473	2	Y	213	212	1			13
							39	4	234	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	4	1	6406	2	Y	137	136	1			4
							59	4	151	9							
02	5936	X	5810	-0-	-126	-0-	4	1	5654	2	Y	124	123	1			5
							16	4	136	9							
03	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	3	1	6125	2	Y	146	147	1			4
							31	4	161	9							
04	6420	X	6172	-0-	-248	-0-	101	1	5850	2	Y	134	128	1			10
							74	4	147	9							
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	96	1	6405	2	Y	139	141	1			8
							65	4	153	9							
06	6420	X	6410	-0-	-10	-0-	136	1	6092	2	Y	132	132	1			8
							37	4	145	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	Y	-0-	-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-	Y	-0-	-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	X	1818	-0-		-0-	-0-	29	1	1716	2	Y	66	84	0			37
								73	9									
02	1764	X	1531	-0-		-233	-0-	18	1	1439	2	Y	55	58	0			34
								13	4	61	9							
03	2302	X	2302	-0-		-0-	-0-	29	1	2188	2	Y	77	76	0			35
								85	9									
04	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	33	1	1716	2	Y	46	46	0			35
								73	4	51	9							
05	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	29	1	1699	2	Y	45	50	0			30
								137	4	50	9							
06	2220	N	2041	-0-		-179	-0-	31	1	1944	2	Y	53	47	0			36
								8	4	58	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2255	-0-		-814	-0-	85	1	1850	2	Y	270	274	0			2
								23	4	297	9							
02	2744	X	1053	-0-		-1691	-0-	132	1	735	2	Y	169	169	0	1	8	1
								186	9									
03	3565	X	2250	-0-		-1315	-0-	139	1	1691	2	Y	380	378	0	1	8	2
								2	4	418	9							
04	3450	X	2194	-0-		-1256	-0-	127	1	1740	2	Y	291	288	0	1	8	4
								7	4	320	9							
05	3565	X	2148	-0-		-1417	-0-	144	1	1743	2	Y	231	230	0	2	8	3
								7	4	254	9							
06	2370	X	2370	-0-		-0-	-0-	195	1	1953	2	Y	195	196	0			2
								7	4	215	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	431	1	874	2	Y	271	275	0			6
								298	9									
02	1876	N	836	-0-		-1040	-0-	160	1	494	2	Y	152	151	0	1	1	4
								15	4	167	9			2	8			
03	2263	N	549	-0-		-1714	-0-	220	1	238	2	Y	80	81	0	1	8	2
								3	4	88	9							
04	1560	N	586	-0-		-974	-0-	209	1	269	2	Y	98	98	0			2
								108	9									
05	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	829	1	465	2	Y	165	164	0	1	8	2
								4	4	182	9							
06	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	439	1	586	2	Y	155	155	0			2
								11	4	171	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-		-0-	-0-	59	1	3526	2	Y	244	278	0	1	8	135
								268	9									
02	3584	X	3546	-0-		-38	-0-	41	1	3232	2	Y	222	219	0	1	8	137
								29	4	244	9							
03	3968	X	3567	-0-		-401	-0-	44	1	3283	2	Y	218	256	0	1	8	98
								240	9									
04	3840	X	3611	-0-		-229	-0-	62	1	3184	2	Y	208	148	0			158
								136	4	229	9							
05	3937	X	3726	-0-		-211	-0-	54	1	3182	2	Y	213	232	0	1	8	138
								256	4	234	9							
06	3810	X	3470	-0-		-340	-0-	50	1	3185	2	Y	202	204	0			136
								13	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	16	1	2310	2	Y	104	105	0			6
							7	4	114	9							
02	2436	N	2120	-0-	-316	-0-	15	1	2002	2	Y	93	90	0			9
							1	4	102	9							
03	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	21	1	2112	2	Y	106	106	0			9
							1	4	117	9							
04	3000	N	3408	-0-	408	408	33	1	3005	2	Y	136	133	0	1	8	11
							220	4	150	9							
05	3100	N	3590	-0-	490	898	30	1	2967	2	Y	137	135	0			13
							442	4	151	9							
06	3000	N	3014	-0-	14	912	20	1	2886	2	Y	96	101	0			8
							2	4	106	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	108	1	498	2	Y	330	344	1			81
							363	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	Y	255	242	1			94
							281	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	126	1	435	2	Y	289	301	1			82
							5	4	318	9							
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	186	1	328	2	Y	241	260	1			63
							56	4	265	9							
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	193	1	408	2	Y	263	273	1			53
							289	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	176	1	461	2	Y	260	212	1			101
							286	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	158	1	891	2	Y	50	50	0			3
							3	4	55	9							
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	165	1	846	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
03	1209	N	262	-0-	-947	-0-	138	1	114	2	Y	9	12	0			1
							10	9									
04	1080	N	270	-0-	-810	-0-	190	1	73	2	Y	2	3	0			-0-
							5	4	2	9							
05	1178	N	309	-0-	-869	-0-	231	1	58	2	Y	10	9	0			1
							9	4	11	9							
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	153	1	829	2	Y	121	112	0			10
							1	4	133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	20	1	2870	2	Y	232	232	0			14
							9	4	255	9							
02	2968	X	2606	-0-	-362	-0-	18	1	2375	2	Y	193	189	0			18
							1	4	212	9							
03	3286	X	2163	-0-	-1123	-0-	19	1	1954	2	Y	172	175	0			15
							1	4	189	9							
04	3180	X	2276	-0-	-904	-0-	21	1	1933	2	Y	164	165	0	1	8	13
							142	4	180	9							
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	21	1	2074	2	Y	193	188	0			18
							309	4	212	9							
06	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	15	1	2240	2	Y	189	191	0			16
							1	4	208	9							

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
01	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	22	1	3134	2	Y	212	213	0			12
							10	4	233	9							
02	3388	X	2850	-0-	-538	-0-	20	1	2630	2	Y	181	176	0			17
							1	4	199	9							
03	3503	X	845	-0-	-2658	-0-	8	1	775	2	Y	56	68	0			5
							62	9									
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	35	1	3132	2	Y	231	216	0	2	8	18
							229	4	254	9							
05	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	23	1	2332	2	Y	156	159	0			15
							347	4	172	9							
06	3300	X	2913	-0-	-387	-0-	19	1	2721	2	Y	155	157	0			13
							2	4	171	9							

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
01	4371	X	4088	-0-	-283	-0-	27	1	3839	2	Y	191	192	0			11
							12	4	210	9							
02	4004	X	3402	-0-	-602	-0-	24	1	3199	2	Y	162	158	0			15
							1	4	178	9							
03	4433	X	2732	-0-	-1701	-0-	51	1	2556	2	Y	113	118	0			10
							1	4	124	9							
04	4290	X	2889	-0-	-1401	-0-	85	1	2534	2	Y	76	79	0	1	8	6
							186	4	84	9							
05	4216	X	3305	-0-	-911	-0-	86	1	2713	2	Y	93	90	0			9
							404	4	102	9							
06	3960	X	3525	-0-	-435	-0-	54	1	3351	2	Y	107	107	0			9
							2	4	118	9							

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
01	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	17	1	2420	2	Y	200	200	0			12
							8	4	220	9							
02	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	16	1	2062	2	Y	182	177	0			17
							1	4	200	9							
03	2883	X	555	-0-	-2328	-0-	5	1	502	2	Y	44	57	0			4
							48	9									
04	2730	X	5	-0-	-2725	-0-	5	2			Y	-0-	4	0			-0-
05	2728	X	15	-0-	-2713	-0-	13	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	2580	X	21	-0-	-2559	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	10	1	2222	2	Y	92	85	0			28
							101	9									
02	2436	X	1979	-0-	-457	-0-	9	1	1875	2	Y	86	92	0	1	8	21
							95	9									
03	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	6	1	2044	2	Y	61	63	0			19
							67	9									
04	2490	X	2183	-0-	-307	-0-	6	1	2089	2	Y	73	68	0			24
							8	4	80	9							
05	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	16	1	1993	2	Y	60	67	0			17
							82	4	66	9							
06	2250	X	2217	-0-	-33	-0-	6	1	2138	2	Y	64	67	0			14
							3	4	70	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	261	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	19	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2548	-0-	-459	-0-	11	1	2450	2	Y	79	82	0			24
							87	9									
02	3080	X	2558	-0-	-522	-0-	12	1	2436	2	Y	100	98	0	1	8	25
							110	9									
03	3410	X	2501	-0-	-909	-0-	7	1	2426	2	Y	62	68	0			19
							68	9									
04	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	7	1	2367	2	Y	70	66	0			23
							9	4	77	9							
05	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	18	1	2248	2	Y	49	58	0			14
							93	4	54	9							
06	2730	X	2657	-0-	-73	-0-	7	1	2572	2	Y	67	66	0			15
							4	4	74	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	80	1	1725	2	Y	136	142	1			16
							150	9									
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	Y	114	119	1			11
							1	4	125	9							
03	2046	X	2009	-0-	-37	-0-	68	1	1785	2	Y	142	132	1			21
							156	9									
04	1980	X	1751	-0-	-229	-0-	89	1	1314	2	Y	140	138	1			23
							194	4	154	9							
05	2046	X	1247	-0-	-799	-0-	84	1	1039	2	Y	90	102	1			11
							25	4	99	9							
06	1950	X	847	-0-	-1103	-0-	66	1	716	2	Y	56	61	1			6
							3	4	62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	59	1	2199	2	Y	120	123	1			14
							132	9									
02	2380	X	1955	-0-	-425	-0-	50	1	1790	2	Y	104	108	1			10
							1	4	114	9							
03	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	44	1	1940	2	Y	124	116	1			18
							136	9									
04	2400	X	1757	-0-	-643	-0-	63	1	1351	2	Y	131	128	1			21
							199	4	144	9							
05	2480	X	1945	-0-	-535	-0-	69	1	1681	2	Y	141	144	1			18
							40	4	155	9							
06	2310	X	1863	-0-	-447	-0-	65	1	1656	2	Y	123	128	1			13
							7	4	135	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	182	1	1647	2	Y	373	392	1			37
							2	4	410	9							
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	246	1	1334	2	Y	269	281	1			25
							296	9									
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	533	1	1903	2	Y	388	355	1			58
							1	4	427	9							
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	299	1	1255	2	Y	350	348	1			60
							242	4	385	9							
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	139	1	1524	2	Y	398	390	1			68
							33	4	438	9							
06	2700	N	2593	-0-	-107	-0-	111	1	2011	2	Y	422	437	1			53
							7	4	464	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	211	1	1523	2	Y	339	352	1			34
							2	4	373	9							
02	1624	X	1172	-0-	-452	-0-	186	1	791	2	Y	177	195	1			16
							195	9									
03	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	344	1	1096	2	Y	274	249	1			41
							1	4	301	9							
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	314	1	1346	2	Y	294	285	1			50
							260	4	323	9							
05	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	147	1	1381	2	Y	231	242	1			39
							30	4	254	9							
06	2040	X	1610	-0-	-430	-0-	120	1	1248	2	Y	216	228	1			27
							4	4	238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	211	1	1658	2	Y	325	329	1			32
							3	4	358	9							
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	275	1	1356	2	Y	217	229	1			20
							239	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	518	1	1621	2	Y	262	243	1			39
							1	4	288	9							
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	331	1	1510	2	Y	278	270	1			47
							292	4	306	9							
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	143	1	1840	2	Y	304	299	1			52
							39	4	334	9							
06	2340	N	1807	-0-	-533	-0-	90	1	1433	2	Y	254	274	1			32
							5	4	279	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	7	1	2367	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
02	2296	N	2207	-0-	-89	-0-	5	1	2077	2	Y	113	112	0			4
							1	4	124	9							
03	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	5	1	2203	2	Y	108	108	0			4
							1	4	119	9							
04	2430	N	2045	-0-	-385	-0-	5	1	1912	2	Y	78	80	0			2
							42	4	86	9							
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	4	1	2085	2	Y	89	88	0			3
							2	4	98	9							
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	4	1	2178	2	Y	92	92	0			3
							1	4	101	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7492	-0-	-3854	-0-	4	1	7265	2	Y	142	145	1			4
							67	4	156	9							
02	10248	X	8142	-0-	-2106	-0-	5	1	7934	2	Y	164	161	1			7
							23	4	180	9							
03	10912	X	9328	-0-	-1584	-0-	4	1	9020	2	Y	235	235	1			7
							45	4	259	9							
04	10020	X	10014	-0-	-6	-0-	164	1	9500	2	Y	208	200	1			15
							121	4	229	9							
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	158	1	10576	2	Y	221	224	1			12
							108	4	243	9							
06	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	228	1	10248	2	Y	214	213	1			13
							62	4	235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	139	1	1724	2	Y	262	261	0			9
							1	4	288	9							
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	232	1	1747	2	Y	286	271	0			24
							11	4	315	9							
03	2449	N	1437	-0-	-1012	-0-	185	1	1085	2	Y	148	142	0	11	8	19
							4	4	163	9							
04	2070	N	1554	-0-	-516	-0-	58	1	1279	2	Y	142	157	0	3	8	1
							61	4	156	9							
05	2449	N	1813	-0-	-636	-0-	40	1	1567	2	Y	184	184	0			1
							4	4	202	9							
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	1926	2	Y	181	181	0			1
							1	4	199	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7453	-0-	-49	-0-	38	1	6823	2	Y	533	545	0	1	8	15
							6	4	586	9							
02	6776	X	6583	-0-	-193	-0-	34	1	6005	2	Y	488	485	0	1	8	17
							7	4	537	9							
03	7502	X	7237	-0-	-265	-0-	35	1	6651	2	Y	490	488	0			19
							12	4	539	9							
04	7260	X	7106	-0-	-154	-0-	32	1	5842	2	Y	488	486	0	1	8	20
							695	4	537	9							
05	7502	X	7249	-0-	-253	-0-	29	1	6215	2	Y	470	467	0	1	8	22
							488	4	517	9							
06	7200	X	6982	-0-	-218	-0-	25	1	6452	2	Y	453	458	0			17
							7	4	498	9							

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
01	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	265	1	3291	2	Y	342	339	0			12
							2	4	376	9							
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	404	1	3034	2	Y	339	322	0			29
							18	4	373	9							
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	511	1	3006	2	Y	279	252	0	20	8	36
							12	4	307	9							
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	164	1	3618	2	Y	273	302	0	5	8	2
							173	4	300	9							
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	106	1	4168	2	Y	335	334	0	1	8	2
							11	4	369	9							
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	110	1	4273	2	Y	287	287	0			2
							2	4	316	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	135	1	1680	2	Y	282	280	0			10
							1	4	310	9							
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	235	1	1765	2	Y	318	301	0			27
							11	4	350	9							
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	335	1	1968	2	Y	295	262	0	22	8	38
							8	4	325	9							
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	96	1	2115	2	Y	258	289	0	5	8	2
							101	4	284	9							
05	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	55	1	2152	2	Y	279	278	0	1	8	2
							6	4	307	9							
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	58	1	2264	2	Y	293	293	0			2
							1	4	322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

01	6355	X	5397	-0-	-958	-0-	10	1	5071	2	Y	128	127	1			4
							175	4	141	9							
02	5740	X	3602	-0-	-2138	-0-	15	1	3488	2	Y	90	90	1			4
							99	9									
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	78	1	6146	2	Y	152	152	1			4
							30	4	167	9							
04	5520	X	1578	-0-	-3942	-0-	7	1	1514	2	Y	38	39	1			3
							15	4	42	9							
05	5549	X	1667	-0-	-3882	-0-	15	1	1602	2	Y	37	38	1			2
							9	4	41	9							
06	6210	X	3661	-0-	-2549	-0-	19	1	3588	2	Y	31	31	1			2
							20	4	34	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

01	6944	X	5285	-0-	-1659	-0-	9	1	4870	2	Y	216	214	1			7
							168	4	238	9							
02	6272	X	4057	-0-	-2215	-0-	16	1	3851	2	Y	173	173	1			7
							190	9									
03	6727	X	3368	-0-	-3359	-0-	40	1	3161	2	Y	138	141	1			4
							15	4	152	9							
04	6150	X	3203	-0-	-2947	-0-	14	1	3014	2	Y	131	125	1			10
							31	4	144	9							
05	5859	X	2527	-0-	-3332	-0-	22	1	2384	2	Y	98	102	1			6
							13	4	108	9							
06	5100	X	3130	-0-	-1970	-0-	16	1	2936	2	Y	146	144	1			8
							17	4	161	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

01	992	X	449	-0-	-543	-0-	70	1	267	2	Y	99	99	0			1
							3	4	109	9							
02	896	X	241	-0-	-655	-0-	79	1	99	2	Y	57	58	0			-0-
							63	9									
03	744	X	617	-0-	-127	-0-	125	1	303	2	Y	172	170	0	1	8	1
							189	9									
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	148	1	373	2	Y	163	162	0			2
							1	4	179	9							
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	192	1	268	2	Y	289	285	0	2	8	4
							1	4	318	9							
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	198	1	289	2	Y	235	236	0			3
							1	4	259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1014	-0-	-474	-0-	68	1	695	2	Y	220	223	0			1
							9	4	242	9							
02	1148	X	516	-0-	-632	-0-	98	1	269	2	Y	135	134	0	1	8	1
							149	9									
03	1457	X	1103	-0-	-354	-0-	92	1	657	2	Y	321	319	0	1	8	2
							1	4	353	9							
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	157	1	971	2	Y	352	349	0	1	8	4
							4	4	387	9							
05	1457	X	1205	-0-	-252	-0-	179	1	748	2	Y	250	248	0	2	8	4
							3	4	275	9							
06	1080	X	814	-0-	-266	-0-	213	1	432	2	Y	153	155	0			2
							1	4	168	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	153	1	1027	2	Y	367	375	0			5
							4	4	404	9							
02	1484	N	601	-0-	-883	-0-	108	1	360	2	Y	120	123	0			2
							1	4	132	9							
03	2511	N	526	-0-	-1985	-0-	69	1	366	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	146	1	1365	2	Y	305	301	0			6
							1	4	336	9							
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	174	1	1074	2	Y	234	231	0			9
							9	4	257	9							
06	3000	N	3774	-0-	774	774	245	1	2882	2	Y	585	580	0			14
							3	4	644	9							

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
01	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	171	1	2127	2	Y	304	302	0			10
							1	4	334	9							
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	276	1	2074	2	Y	319	302	0			27
							13	4	351	9							
03	3100	N	3296	-0-	196	196	426	1	2507	2	Y	321	283	0	24	8	41
							10	4	353	9							
04	3000	N	2850	-0-	-150	46	107	1	2360	2	Y	245	280	0	4	8	2
							113	4	270	9							
05	3065	N	3019	-0-	-46	-0-	67	1	2625	2	Y	291	290	0	1	8	2
							7	4	320	9							
06	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	57	1	2215	2	Y	265	265	0			2
							1	4	292	9							

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
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	131	1	1623	2	Y	345	340	0			12
							1	4	380	9							
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	179	1	1343	2	Y	306	292	0			26
							8	4	337	9							
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	243	1	1426	2	Y	271	242	0	20	8	35
							5	4	298	9							
04	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	73	1	1606	2	Y	249	277	0	5	8	2
							77	4	274	9							
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	2	Y	285	284	0	1	8	2
							5	4	314	9							
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	2	Y	280	280	0			2
							1	4	308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	104	1	1295	2	Y	317	320	0			11
								1	4	349	9							
02	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	185	1	1388	2	Y	365	345	0			31
								8	4	402	9							
03	1767	N	1317	-0-		-450	-0-	158	1	931	2	Y	204	194	0	15	8	26
								4	4	224	9							
04	1680	N	1569	-0-		-111	-0-	55	1	1217	2	Y	217	237	0	4	8	2
								58	4	239	9							
05	1767	N	1718	-0-		-49	-0-	35	1	1390	2	Y	263	262	0	1	8	2
								4	4	289	9							
06	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	37	1	1436	2	Y	274	274	0			2
								1	4	301	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5149	X	5149	-0-		-0-	-0-	27	1	4796	2	Y	292	296	0			8
								5	4	321	9							
02	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-	21	1	3778	2	Y	253	252	0			9
								5	4	278	9							
03	4275	X	4275	-0-		-0-	-0-	21	1	4004	2	Y	221	221	0			9
								7	4	243	9							
04	4560	X	3590	-0-		-970	-0-	17	1	3039	2	Y	157	160	0			6
								361	4	173	9							
05	4712	X	3714	-0-		-998	-0-	15	1	3273	2	Y	154	153	0			7
								257	4	169	9							
06	4560	X	3137	-0-		-1423	-0-	11	1	2981	2	Y	129	131	0			5
								3	4	142	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5790	-0-		-2115	-0-	30	1	5448	2	Y	279	289	0			8
								5	4	307	9							
02	6944	X	6438	-0-		-506	-0-	34	1	6064	2	Y	303	300	0			11
								7	4	333	9							
03	7347	X	7169	-0-		-178	-0-	36	1	6823	2	Y	271	271	0			11
								12	4	298	9							
04	7233	X	7233	-0-		-0-	-0-	34	1	6188	2	Y	250	251	0			10
								736	4	275	9							
05	7638	X	7638	-0-		-0-	-0-	32	1	6808	2	Y	239	238	0			11
								535	4	263	9							
06	8023	X	8023	-0-		-0-	-0-	29	1	7660	2	Y	295	295	0			11
								9	4	325	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3382	-0-		-307	-0-	18	1	3172	2	Y	172	176	0			5
								3	4	189	9							
02	3276	X	3000	-0-		-276	-0-	16	1	2831	2	Y	136	136	0			5
								3	4	150	9							
03	3627	X	3341	-0-		-286	-0-	17	1	3190	2	Y	116	116	0			5
								6	4	128	9							
04	3360	X	3116	-0-		-244	-0-	15	1	2668	2	Y	105	106	0			4
								317	4	116	9							
05	3636	X	3636	-0-		-0-	-0-	15	1	3241	2	Y	114	113	0			5
								255	4	125	9							
06	3270	X	3074	-0-		-196	-0-	11	1	2949	2	Y	101	102	0			4
								3	4	111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5678	-0-	-26	-0-	29	1	5194	2	Y	409	417	0	1	8	12
							5	4	450	9							
02	5152	X	4945	-0-	-207	-0-	25	1	4554	2	Y	327	326	0	1	8	12
							6	4	360	9							
03	5704	X	5161	-0-	-543	-0-	25	1	4810	2	Y	288	289	0			11
							9	4	317	9							
04	5520	X	5101	-0-	-419	-0-	23	1	4253	2	Y	290	289	0			12
							506	4	319	9							
05	5673	X	5126	-0-	-547	-0-	21	1	4455	2	Y	273	272	0			13
							350	4	300	9							
06	5490	X	4972	-0-	-518	-0-	18	1	4629	2	Y	291	293	0			11
							5	4	320	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	16	1	2812	2	Y	145	149	0			4
							3	4	160	9							
02	2828	X	2711	-0-	-117	-0-	14	1	2548	2	Y	133	132	0			5
							3	4	146	9							
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	2	Y	124	124	0			5
							5	4	136	9							
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	14	1	2604	2	Y	114	114	0			5
							310	4	125	9							
05	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	12	1	2639	2	Y	104	104	0			5
							207	4	114	9							
06	3060	X	3026	-0-	-34	-0-	11	1	2877	2	Y	123	123	0			5
							3	4	135	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8030	-0-	-960	-0-	14	1	7435	2	Y	295	292	1			10
							256	4	325	9							
02	8708	X	2106	-0-	-6602	-0-	8	1	2010	2	Y	80	87	1			3
							88	9									
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	148	1	11637	2	Y	417	407	1	1	8	12
							56	4	459	9							
04	8640	X	8516	-0-	-124	-0-	37	1	8121	2	Y	250	243	1	1	8	18
							83	4	275	9							
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	80	1	8604	2	Y	252	254	1	1	8	15
							48	4	277	9							
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	42	1	7728	2	Y	221	224	1			12
							44	4	243	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5020	-0-	-1862	-0-	272	1	4164	2	Y	527	510	0	1	8	74
							4	4	580	9							
02	6216	X	2227	-0-	-3989	-0-	146	1	1825	2	Y	230	266	0			38
							3	4	253	9							
03	7440	X	5517	-0-	-1923	-0-	79	1	4807	2	Y	573	559	0			52
							1	4	630	9							
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	145	1	5643	2	Y	694	677	0	1	8	68
							695	4	763	9							
05	7440	X	7217	-0-	-223	-0-	148	1	6268	2	Y	721	716	0	1	8	72
							8	4	793	9							
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	134	1	5824	2	Y	582	588	0			66
							5	4	640	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	315	1	5490	2	Y	614	566	0	1	8	86
							5	4	675	9							
02	5488	X	5262	-0-	-226	-0-	179	1	4517	2	Y	507	508	0	1	8	84
							8	4	558	9							
03	5952	X	4996	-0-	-956	-0-	253	1	4300	2	Y	402	449	0			37
							1	4	442	9							
04	6270	X	4317	-0-	-1953	-0-	257	1	3282	2	Y	340	344	0			33
							404	4	374	9							
05	6479	X	4625	-0-	-1854	-0-	256	1	3928	2	Y	396	390	0			39
							5	4	436	9							
06	6270	X	4344	-0-	-1926	-0-	219	1	3730	2	Y	356	355	0			40
							3	4	392	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	252	1	3750	2	Y	386	375	0			54
							3	4	425	9							
02	4340	X	3278	-0-	-1062	-0-	163	1	2792	2	Y	289	295	0			48
							5	4	318	9							
03	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	249	1	4481	2	Y	455	462	0			41
							1	4	501	9							
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	269	1	4344	2	Y	520	509	0	1	8	51
							535	4	572	9							
05	5301	X	4781	-0-	-520	-0-	229	1	4090	2	Y	415	425	0			41
							5	4	457	9							
06	5070	X	4508	-0-	-562	-0-	201	1	3928	2	Y	341	343	0			39
							4	4	375	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	246	-0-	-2498	-0-	3	1	229	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	3038	X	232	-0-	-2806	-0-	3	1	215	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1830	X	84	-0-	-1746	-0-	1	1	75	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	20	20	0			-0-
							3	4	22	9							
06	270	X	231	-0-	-39	-0-	3	1	212	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	4	3	0			1
							3	4	4	9							
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-		-0-	-0-	26	1	672	2	Y	134	143	0			20
								147	9									
02	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	434	1	1111	2	Y	322	301	0	1	8	40
								354	9									
03	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	578	1	1134	2	Y	322	326	0			36
								354	9									
04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	359	1	430	2	Y	147	153	0			30
								52	4	162	9							
05	2108	N	862	-0-		-1246	-0-	90	1	607	2	Y	150	152	0			28
								165	9									
06	2010	N	950	-0-		-1060	-0-	41	1	726	2	Y	166	153	0			41
								183	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	162	N	162	-0-		-0-	-0-	149	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	217	N	217	-0-		-0-	-0-	196	1	19	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
04	246	N	246	-0-		-0-	-0-	226	1	16	2	Y	2	2	0			-0-
								2	4	2	9							
05	124	N	47	-0-		-77	-0-	27	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
06	120	N	19	-0-		-101	-0-	3	1	14	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1347	-0-		-730	-0-	21	1	1252	2	Y	67	65	0			3
								74	9									
02	2429	X	2429	-0-		-0-	-0-	29	1	2257	2	Y	128	129	0			2
								2	4	141	9							
03	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-	29	1	2429	2	Y	142	142	0			2
								2	4	156	9							
04	2680	X	2680	-0-		-0-	-0-	31	1	2456	2	Y	104	104	0			2
								79	4	114	9							
05	2871	X	2871	-0-		-0-	-0-	48	1	2659	2	Y	128	128	0			2
								23	4	141	9							
06	2857	X	2857	-0-		-0-	-0-	34	1	2661	2	Y	141	140	0			3
								7	4	155	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	61	1	3681	2	Y	290	277	0	1	8	13
								1	4	319	9							
02	3558	X	3558	-0-		-0-	-0-	42	1	3221	2	Y	266	274	0			5
								2	4	293	9							
03	3515	X	3515	-0-		-0-	-0-	38	1	3178	2	Y	269	270	0			4
								3	4	296	9							
04	3870	X	2927	-0-		-943	-0-	32	1	2566	2	Y	224	222	0	1	8	5
								83	4	246	9							
05	4061	X	2979	-0-		-1082	-0-	48	1	2675	2	Y	212	212	0	1	8	4
								23	4	233	9							
06	3930	X	3174	-0-		-756	-0-	36	1	2871	2	Y	235	234	0			5
								8	4	259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	63	1	3817	2	Y	217	208	0	1	8	9
							1	4	239	9							
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	51	1	3929	2	Y	235	240	0			4
							3	4	259	9							
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	59	1	4878	2	Y	305	305	0			4
							4	4	336	9							
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	47	1	3738	2	Y	208	207	0	1	8	4
							121	4	229	9							
05	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	73	1	4035	2	Y	181	182	0			3
							35	4	199	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	53	1	4173	2	Y	184	183	0			4
							11	4	202	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		296	-0-	296	296	1	1	291	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
06	296	X	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 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
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	X	2	-0-	-1558	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	6	1	3067	2	Y	54	54	1			2
							106	4	59	9							
02	1932	X	1647	-0-	-285	-0-	7	1	1609	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
03	3875	X	2142	-0-	-1733	-0-	26	1	2066	2	Y	36	36	1			1
							10	4	40	9							
04	3750	X	1521	-0-	-2229	-0-	7	1	1442	2	Y	52	49	1			4
							15	4	57	9							
05	3875	X	1636	-0-	-2239	-0-	14	1	1540	2	Y	66	66	1			4
							9	4	73	9							
06	3120	X	1142	-0-	-1978	-0-	6	1	1089	2	Y	37	39	1			2
							6	4	41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	312	1	1426	2	Y	332	314	0			46
							365	9									
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	282	1	1588	2	Y	353	350	0			49
							388	9									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	311	1	1471	2	Y	244	259	0			34
							268	9									
04	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	312	1	1226	2	Y	178	190	0			22
							200	4	196	9							
05	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	318	1	1312	2	Y	216	208	0			30
							238	9									
06	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	285	1	1318	2	Y	211	210	0			31
							1	4	232	9							

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
01	2573	X	270	-0-	-2303	-0-	270	1			Y	-0-	18	0			-0-
02	2324	X	266	-0-	-2058	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
03	2418	X	300	-0-	-2118	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
04	2040	X	290	-0-	-1750	-0-	287	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	296	-0-	-1285	-0-	291	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	279	-0-	-21	-0-	279	1			Y	-0-					-0-

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
01	2976	X	583	-0-	-2393	-0-	190	1	353	2	Y	36	45	0			5
							40	9									
02	2688	X	558	-0-	-2130	-0-	172	1	349	2	Y	34	34	0			5
							37	9									
03	2976	X	537	-0-	-2439	-0-	189	1	314	2	Y	31	32	0			4
							34	9									
04	2820	X	638	-0-	-2182	-0-	183	1	351	2	Y	43	42	0			5
							57	4	47	9							
05	1674	X	759	-0-	-915	-0-	194	1	500	2	Y	59	56	0			8
							65	9									
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	177	1	538	2	Y	61	60	0			9
							67	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3085	-0-	-1596	-0-	263	1	2618	2	Y	185	178	0			25
							204	9									
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	275	1	5896	2	Y	400	369	0			56
							1	4	440	9							
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	284	1	7749	2	Y	539	519	0			76
							593	9									
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	301	1	6171	2	Y	348	381	0			43
							1007	4	383	9							
05	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	327	1	7741	2	Y	285	288	0			40
							3	4	314	9							
06	8340	X	8156	-0-	-184	-0-	249	1	7605	2	Y	270	271	0			39
							5	4	297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	224	1	6	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	208	1	42	2	Y	12	10	0			2
							13	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	652	-0-	-1766	-0-	251	1	336	2	Y	59	72	0			8
							65	9									
02	2604	X	526	-0-	-2078	-0-	226	1	253	2	Y	43	45	0			6
							47	9									
03	2883	X	1973	-0-	-910	-0-	246	1	1452	2	Y	250	221	0			35
							275	9									
04	2790	X	582	-0-	-2208	-0-	253	1	236	2	Y	50	79	0			6
							38	4	55	9							
05	1581	X	622	-0-	-959	-0-	222	1	326	2	Y	67	64	0			9
							74	9									
06	1920	X	1116	-0-	-804	-0-	156	1	791	2	Y	153	140	0			22
							1	4	168	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	191	1	1612	2	Y	454	439	0			33
							499	9										
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	2	Y	284	292	0	1	8	24
							312	9										
03	1984	X	1633	-0-	-351	-0-	154	1	1213	2	Y	241	250	0			15
							1	4	265	9								
04	2220	X	1992	-0-	-228	-0-	219	1	1474	2	Y	269	270	0			14
							3	4	296	9								
05	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	260	1	1624	2	Y	274	271	0			17
							5	4	301	9								
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	258	1	1946	2	Y	325	319	0			23
							1	4	358	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

01	2077	X	440	-0-	-1637	-0-	180	1	164	2	Y	87	83	0			6
							96	9										
02	1876	X	1629	-0-	-247	-0-	176	1	580	2	Y	794	731	0	2	8	67
							873	9										
03	2077	X	1788	-0-	-289	-0-	187	1	664	2	Y	851	865	0	1	8	52
							1	4	936	9								
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	259	1	782	2	Y	922	925	0	1	8	48
							1	4	1014	9								
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	266	1	1497	2	Y	1637	1582	0	2	8	101
							5	4	1801	9								
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	256	1	1443	2	Y	1560	1550	0			111
							1	4	1716	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

01	1798	X	1370	-0-	-428	-0-	170	1	699	2	Y	455	429	0			33
							501	9										
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	186	1	914	2	Y	683	657	0	1	8	58
							751	9										
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	190	1	1004	2	Y	702	717	0			43
							1	4	772	9								
04	1320	X	1303	-0-	-17	-0-	258	1	740	2	Y	276	305	0			14
							1	4	304	9								
05	2046	X	1347	-0-	-699	-0-	278	1	810	2	Y	233	233	0			14
							3	4	256	9								
06	1980	X	1442	-0-	-538	-0-	256	1	902	2	Y	257	253	0			18
							1	4	283	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3431	-0-	-320	-0-	280	1	3099	2	N	47					230
							52	9									
02	3556	X	3148	-0-	-408	-0-	51	1	3054	2	N	39	179	1			90
							43	9									
03	3968	X	2920	-0-	-1048	-0-	228	1	2670	2	N	20					110
							22	9									
04	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	66	1	3041	2	N	21					131
							23	9									
05	3968	X	2511	-0-	-1457	-0-	46	1	2451	2	N	13					144
							14	9									
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	59	1	3584	2	N	38					182
							42	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	928	1	6194	4	Y	111					301
							122	9									
02	6720	X	6621	-0-	-99	-0-	944	1	4920	2	Y	122	146	1			277
							623	4	134	9							
03	6107	X	6098	-0-	-9	-0-	1454	1	4433	2	Y	70	146	1			201
							134	4	77	9							
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	1020	1	3663	2	Y	38					239
							2413	4	42	9							
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1424	1	2115	2	Y	65	139	1			165
							4558	4	72	9							
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	1985	1	4918	2	Y	66					231
							141	4	73	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	415	1	4596	2	N	183	185	1			245
							201	9									
02	5180	X	5084	-0-	-96	-0-	81	1	4817	2	N	169	179	1			235
							186	9									
03	5735	X	4607	-0-	-1128	-0-	351	1	4107	2	N	135	175	1			195
							149	9									
04	5550	X	5002	-0-	-548	-0-	102	1	4734	2	N	151	175	1			171
							166	9									
05	5735	X	4587	-0-	-1148	-0-	81	1	4342	2	N	149	169	1			151
							164	9									
06	5460	X	4827	-0-	-633	-0-	75	1	4567	2	N	168	172	1			147
							185	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	182	1	892	2	Y	121	161	1	1	8	41
							133	9									
02	1792	N	1651	-0-	-141	-0-	170	1	1266	2	Y	195	182	1			54
							215	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1532	2	Y	216	225	1			45
							238	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	101	1	781	2	Y	194	179	1	1	8	59
							603	4	213	9							
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1521	2	Y	223	213	1			69
							245	9									
06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	81	1	1418	2	Y	167	177	1			59
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	7533	X	6439	-0-	-1094	-0-	33	1	5920	2	Y	440	443	0			15
							2	4	484	9							
02	6804	X	6333	-0-	-471	-0-	34	1	5773	2	Y	477	469	0	1	8	22
							1	4	525	9							
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	43	1	7203	2	Y	591	588	0			25
							650	9									
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	38	1	5892	2	Y	523	523	0			25
							726	4	575	9							
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	37	1	6737	2	Y	525	522	0	1	8	27
							2	4	578	9							
06	7650	X	6874	-0-	-776	-0-	29	1	6292	2	Y	502	498	0			31
							1	4	552	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4140	-0-	-851	-0-	21	1	3842	2	Y	251	254	0			8
							1	4	276	9							
02	4340	X	3648	-0-	-692	-0-	20	1	3398	2	Y	208	206	0			10
							1	4	229	9							
03	4805	X	4148	-0-	-657	-0-	23	1	3885	2	Y	218	219	0			9
							240	9									
04	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	21	1	3299	2	Y	169	170	0			8
							406	4	186	9							
05	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	21	1	3804	2	Y	134	135	0			7
							1	4	147	9							
06	4020	X	3849	-0-	-171	-0-	17	1	3632	2	Y	182	178	0			11
							200	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	47	1	8443	2	Y	450	453	0			15
							3	4	495	9							
02	8064	X	8028	-0-	-36	-0-	44	1	7551	2	Y	393	390	0			18
							1	4	432	9							
03	8928	X	8632	-0-	-296	-0-	48	1	8067	2	Y	469	467	0			20
							1	4	516	9							
04	8700	X	7579	-0-	-1121	-0-	41	1	6333	2	Y	386	387	0			19
							780	4	425	9							
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	46	1	8451	2	Y	459	455	0			23
							3	4	505	9							
06	8700	X	8426	-0-	-274	-0-	36	1	7875	2	Y	467	461	0			29
							1	4	514	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	32	1	5656	2	Y	232	233	0			8
							2	4	255	9							
02	5096	X	4778	-0-	-318	-0-	27	1	4557	2	Y	175	175	0			8
							1	4	193	9							
03	5642	X	4438	-0-	-1204	-0-	25	1	4235	2	Y	162	163	0			7
							178	9									
04	5760	X	3959	-0-	-1801	-0-	22	1	3378	2	Y	130	131	0			6
							416	4	143	9							
05	5952	X	4527	-0-	-1425	-0-	24	1	4364	2	Y	125	125	0			6
							1	4	138	9							
06	5760	X	4260	-0-	-1500	-0-	19	1	4110	2	Y	118	117	0			7
							1	4	130	9							

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
01	5456	X	5276	-0-	-180	-0-	28	1	4961	2	Y	259	261	0			9
							2	4	285	9							
02	4732	X	4716	-0-	-16	-0-	26	1	4439	2	Y	227	225	0			11
							1	4	250	9							
03	5239	X	4745	-0-	-494	-0-	26	1	4364	2	Y	323	320	0			14
							355	9									
04	5100	X	4521	-0-	-579	-0-	24	1	3747	2	Y	263	264	0			13
							461	4	289	9							
05	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	23	1	4240	2	Y	266	265	0			14
							1	4	293	9							
06	5100	X	4503	-0-	-597	-0-	19	1	4186	2	Y	270	267	0			17
							1	4	297	9							

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
01	2077	X	1050	-0-	-1027	-0-	56	1	973	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
02	1876	X	57	-0-	-1819	-0-	57	1			Y	-0-	2	1			-0-
03	2015	X	482	-0-	-1533	-0-	43	1	430	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	1950	X	1325	-0-	-625	-0-	80	1	1043	2	Y	44	38	1			7
							154	4	48	9							
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	79	1	2226	2	Y	153	141	1			19
							53	4	168	9							
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	78	1	2314	2	Y	132	137	1			14
							10	4	145	9							

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
01	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	20	1	3510	2	Y	265	267	0			9
							1	4	292	9							
02	3752	X	3287	-0-	-465	-0-	18	1	3006	2	Y	239	237	0			11
							263	9									
03	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	21	1	3556	2	Y	279	278	0			12
							307	9									
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	21	1	3231	2	Y	268	267	0			13
							398	4	295	9							
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	20	1	3638	2	Y	203	206	0			10
							1	4	223	9							
06	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	15	1	3374	2	Y	189	187	0			12
							208	9									

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
01	1798	X	1032	-0-	-766	-0-	147	1	702	2	Y	166	176	1	2	8	56
							183	9									
02	1428	X	1298	-0-	-130	-0-	125	1	907	2	Y	242	231	1			67
							266	9									
03	1581	X	1468	-0-	-113	-0-	143	1	1049	2	Y	251	266	1			52
							276	9									
04	1170	X	1161	-0-	-9	-0-	163	1	454	2	Y	176	174	1	1	8	53
							350	4	194	9							
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	163	1	1271	2	Y	282	248	1			87
							310	9									
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	81	1	1409	2	Y	245	245	1			87
							270	9									

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
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	107	1	2706	2	Y	100	96	1			12
							110	9									
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	105	1	2936	2	Y	116	117	1			11
							1	4	128	9							
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	80	1	3308	2	Y	114	108	1			17
							125	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	80	1	2371	2	Y	144	138	1			23
							350	4	158	9							
05	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-	96	1	2048	2	Y	123	131	1			15
							49	4	135	9							
06	3390	X	2335	-0-	-1055	-0-	97	1	2101	2	Y	116	119	1			12
							9	4	128	9							

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
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	2	Y	102	106	1			12
							112	9									
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	2	Y	114	115	1			11
							1	4	125	9							
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	51	1	2366	2	Y	141	131	1			21
							155	9									
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	75	1	2018	2	Y	152	148	1			25
							298	4	167	9							
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	1947	2	Y	184	186	1			23
							46	4	202	9							
06	2490	X	2059	-0-	-431	-0-	70	1	1796	2	Y	168	173	1			18
							8	4	185	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1583	-0-	-1083	-0-	205	1	1287	2	Y	82	85	1			43
							1	4	90	9							
02	2408	X	1460	-0-	-948	-0-	187	1	1194	2	Y	72	75	1			40
							79	9									
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	177	1	1343	2	Y	78	76	1			42
							86	9									
04	1590	X	1570	-0-	-20	-0-	201	1	1253	2	Y	68	74	1			36
							41	4	75	9							
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	176	1	1686	2	Y	66	19	1			83
							95	4	73	9							
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	143	1	1550	2	Y	84	102	1			65
							92	9									

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
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	195	1	3525	2	Y	524	510	0			38
							576	9									
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	191	1	3123	2	Y	411	413	0	1	8	35
							452	9									
03	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	184	1	3434	2	Y	487	492	0			30
							3	4	536	9							
04	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	212	1	3086	2	Y	531	534	0			27
							6	4	584	9							
05	4371	X	3007	-0-	-1364	-0-	243	1	2343	2	Y	376	379	0	1	8	23
							7	4	414	9							
06	4170	X	2756	-0-	-1414	-0-	251	1	2132	2	Y	337	336	0			24
							2	4	371	9							

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
01	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	162	1	2757	2	Y	181	208	1			95
							1	4	199	9							
02	2884	X	2596	-0-	-288	-0-	164	1	2275	2	Y	143	158	1	1	8	79
							157	9									
03	3193	X	2902	-0-	-291	-0-	160	1	2574	2	Y	153	149	1			83
							168	9									
04	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	162	1	2406	2	Y	135	147	1			71
							79	4	149	9							
05	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	143	1	2588	2	Y	105	37	1			139
							146	4	116	9							
06	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	122	1	2430	2	Y	134	168	1			105
							147	9									

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
01	5983	X	5371	-0-	-612	-0-	32	1	4859	2	Y	436	435	0			42
							480	9									
02	5740	X	5484	-0-	-256	-0-	29	1	4939	2	Y	469	463	0			48
							516	9									
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	32	1	5792	2	Y	541	540	0			49
							1	4	595	9							
04	6150	X	6080	-0-	-70	-0-	41	1	4952	2	Y	486	482	0			53
							552	4	535	9							
05	6231	X	5175	-0-	-1056	-0-	39	1	3949	2	Y	475	474	0			54
							664	4	523	9							
06	6210	X	5738	-0-	-472	-0-	32	1	5163	2	Y	492	514	0			32
							2	4	541	9							

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
01	6262	X	6106	-0-	-156	-0-	37	1	5716	2	Y	321	315	0			31
							353	9									
02	5488	X	5427	-0-	-61	-0-	30	1	5065	2	Y	302	302	0			31
							332	9									
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	31	1	5745	2	Y	324	326	0			29
							1	4	356	9							
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	42	1	5112	2	Y	296	293	0			32
							570	4	326	9							
05	6107	X	6079	-0-	-28	-0-	47	1	4840	2	Y	344	337	0			39
							814	4	378	9							
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	35	1	5649	2	Y	324	342	0			21
							2	4	356	9							

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	227	1	1678	2	Y	157	157	0			15
							173	9									
02	2128	X	1895	-0-	-233	-0-	301	1	1484	2	Y	100	105	0			10
							110	9									
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	396	1	1847	2	Y	119	118	0			11
							131	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	352	1	1610	2	Y	106	105	0			12
							179	4	117	9							
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	262	1	1637	2	Y	129	126	0			15
							275	4	142	9							
06	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	219	1	1881	2	Y	120	127	0			8
							1	4	132	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	745	1	66	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	810	1	47	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	870	N	664	-0-	-206	-0-	625	1	26	2	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
05	899	N	490	-0-	-409	-0-	414	1	48	2	Y	18	17	0			2
							8	4	20	9							
06	840	N	375	-0-	-465	-0-	362	1	10	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096

01	2666	X	2111	-0-	-555	-0-	126	1	1810	2	Y	158	180	1			83
							1	4	174	9							
02	2100	X	2000	-0-	-100	-0-	149	1	1696	2	Y	141	145	1	1	8	78
							155	9									
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	184	1	2081	2	Y	165	154	1			89
							182	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	198	1	2011	2	Y	149	160	1			78
							66	4	164	9							
05	2201	X	971	-0-	-1230	-0-	66	1	811	2	Y	44	41	1			81
							46	4	48	9							
06	2370	X	897	-0-	-1473	-0-	35	1	797	2	Y	59	94	1			46
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2386	-0-		-94		-0-	151	1	1979	2	Y	233	227	0			17
									256	9									
02	2240	X	2238	-0-		-2		-0-	149	1	1872	2	Y	197	197	0			17
									217	9									
03	2480	X	2343	-0-		-137		-0-	150	1	1978	2	Y	194	199	0			12
									2	4	213	9							
04	2400	X	2167	-0-		-233		-0-	212	1	1776	2	Y	160	164	0			8
									3	4	176	9							
05	2480	X	2143	-0-		-337		-0-	258	1	1720	2	Y	145	144	0			9
									5	4	160	9							
06	2400	X	2141	-0-		-259		-0-	269	1	1715	2	Y	142	141	0			10
									1	4	156	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3481	X	3481	-0-		-0-		-0-	180	1	2842	2	Y	417	404	0			30
									459	9									
02	3327	X	3327	-0-		-0-		-0-	182	1	2729	2	Y	378	375	0	1	8	32
									416	9									
03	3800	X	3800	-0-		-0-		-0-	181	1	3166	2	Y	409	416	0			25
									3	4	450	9							
04	3360	X	3039	-0-		-321		-0-	237	1	2474	2	Y	294	304	0			15
									5	4	323	9							
05	3689	X	2574	-0-		-1115		-0-	236	1	2079	2	Y	229	230	0			14
									7	4	252	9							
06	3690	X	2315	-0-		-1375		-0-	273	1	1822	2	Y	199	199	0			14
									1	4	219	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3953	-0-		-511		-0-	186	1	3386	2	Y	344	325	0			48
									3	4	378	9							
02	4200	X	4177	-0-		-23		-0-	70	1	3685	2	Y	377	362	0	1	8	62
									7	4	415	9							
03	4650	X	4196	-0-		-454		-0-	62	1	3767	2	Y	333	365	0			30
									1	4	366	9							
04	4320	X	3430	-0-		-890		-0-	47	1	2781	2	Y	235	242	0			23
									343	4	259	9							
05	4619	X	3747	-0-		-872		-0-	91	1	3377	2	Y	250	248	0			25
									4	4	275	9							
06	5103	X	5103	-0-		-0-		-0-	140	1	4472	2	Y	443	418	0			50
									4	4	487	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4016	-0-		-262		-0-	217	1	3514	2	Y	256	238	0			36
									3	4	282	9							
02	4330	X	4330	-0-		-0-		-0-	143	1	3870	2	Y	282	271	0			47
									7	4	310	9							
03	4688	X	4688	-0-		-0-		-0-	199	1	4139	2	Y	317	335	0			29
									1	4	349	9							
04	3900	X	2898	-0-		-1002		-0-	196	1	2220	2	Y	190	200	0			19
									273	4	209	9							
05	4805	X	3233	-0-		-1572		-0-	196	1	2786	2	Y	225	222	0			22
									3	4	248	9							
06	4650	X	3397	-0-		-1253		-0-	176	1	2967	2	Y	228	224	0			26
									3	4	251	9							

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
01	2263	X	2020	-0-	-243	-0-	99	1	1836	2	Y	76	94	1			40
							1	4	84	9							
02	2044	X	1794	-0-	-250	-0-	93	1	1632	2	Y	63	68	1			35
							69	9									
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	Y	84	74	1			45
							92	9									
04	2280	X	2008	-0-	-272	-0-	89	1	1791	2	Y	63	75	1			33
							59	4	69	9							
05	2356	X	1158	-0-	-1198	-0-	82	1	992	2	Y	25	17	1			41
							56	4	28	9							
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	83	1	2403	2	Y	83	59	1			65
							91	9									

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
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	182	1	1272	2	Y	77	72	0			11
							1	4	85	9							
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	151	1	1311	2	Y	78	76	0			13
							2	4	86	9							
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	235	1	1626	2	Y	95	99	0			9
							105	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	246	1	1956	2	Y	135	131	0			13
							241	4	149	9							
05	3100	N	3178	-0-	78	78	247	1	2724	2	Y	185	180	0			18
							3	4	204	9							
06	2991	N	2913	-0-	-78	-0-	218	1	2493	2	Y	182	179	0			21
							2	4	200	9							

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
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	226	1	3587	2	Y	314	292	0			44
							3	4	345	9							
02	3584	X	3151	-0-	-433	-0-	118	1	2762	2	Y	242	246	0			40
							5	4	266	9							
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	222	1	3479	2	Y	252	269	0			23
							1	4	277	9							
04	4020	X	3570	-0-	-450	-0-	223	1	2734	2	Y	251	249	0			25
							337	4	276	9							
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	217	1	3640	2	Y	363	352	0			36
							5	4	399	9							
06	4020	X	3915	-0-	-105	-0-	200	1	3395	2	Y	288	291	0			33
							3	4	317	9							

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-		-0-	-0-	39	1	2723	2	Y	127	110	1			57
								4	4	140	9							
02	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	113	1	2955	2	Y	201	150	1	1	8	107
								221	9									
03	3655	X	3655	-0-		-0-	-0-	243	1	3270	2	Y	128	182	1			53
								1	4	141	9							
04	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-	254	1	2885	2	Y	217	171	1			99
								239	9									
05	3627	X	2283	-0-		-1344	-0-	261	1	1849	2	Y	154	159	1	1	8	93
								4	4	169	9							
06	3540	X	2635	-0-		-905	-0-	301	1	2169	2	Y	150	151	1			92
								165	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-		-0-	-0-	7	1	379	2	Y	30	19	1			14
								1	4	33	9							
02	219	N	219	-0-		-0-	-0-	55	1	152	2	Y	11	19	1			6
								12	9									
03	212	N	212	-0-		-0-	-0-	121	1	88	2	Y	3	8	1			1
								3	9									
04	420	N	171	-0-		-249	-0-	132	1	36	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	248	N	169	-0-		-79	-0-	134	1	31	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
06	210	N	150	-0-		-60	-0-	134	1	16	2	Y	-0-	2	1			-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	407	1	1581	2	Y	564	562	1			4
								620	9									
02	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	419	1	571	2	Y	216	177	0	39	1	3
								238	9					1	8			
03	775	N	553	-0-		-222	-0-	403	1	106	2	Y	40	43	0			-0-
								44	9									
04	2520	N	582	-0-		-1938	-0-	337	1	169	2	Y	69	68	0			1
								76	9									
05	1364	N	836	-0-		-528	-0-	499	1	233	2	Y	92	89	0	2	1	2
								3	4	101	9							
06	658	N	658	-0-		-0-	-0-	414	1	123	2	Y	110	108	0	1	1	3
								121	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1732	-0-		-903	-0-	22	1	1552	2	Y	142	123	1			64
								2	4	156	9							
02	2380	X	1661	-0-		-719	-0-	79	1	1448	2	Y	122	120	1	1	8	65
								134	9									
03	1860	X	1833	-0-		-27	-0-	172	1	1557	2	Y	94	120	1			39
								1	4	103	9							
04	1906	X	1906	-0-		-0-	-0-	183	1	1544	2	Y	163	128	1			74
								179	9									
05	1829	X	1194	-0-		-635	-0-	186	1	894	2	Y	102	114	1	1	8	61
								2	4	112	9							
06	1770	X	1373	-0-		-397	-0-	206	1	1056	2	Y	101	100	1			62
								111	9									

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
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	391	1	5005	2	Y	390	380	0	2	8	17
							1	4	429	9							
02	3640	X	3588	-0-	-52	-0-	257	1	3091	2	Y	216	229	0			4
							2	4	238	9							
03	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	237	1	2869	2	Y	193	194	0			3
							3	4	212	9							
04	5580	X	2968	-0-	-2612	-0-	248	1	2437	2	Y	185	183	0	1	8	4
							79	4	204	9							
05	5828	X	3826	-0-	-2002	-0-	246	1	3293	2	Y	235	234	0	1	8	4
							28	4	259	9							
06	5640	X	4154	-0-	-1486	-0-	167	1	3678	2	Y	272	270	0			6
							10	4	299	9							

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
01	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	421	1	3095	2	Y	164	161	0	1	8	7
							1	4	180	9							
02	3416	X	3112	-0-	-304	-0-	294	1	2634	2	Y	165	169	0			3
							2	4	182	9							
03	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	277	1	2883	2	Y	182	182	0			3
							3	4	200	9							
04	3540	X	3070	-0-	-470	-0-	293	1	2511	2	Y	168	167	0			4
							81	4	185	9							
05	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	275	1	2860	2	Y	169	170	0			3
							25	4	186	9							
06	3570	X	3482	-0-	-88	-0-	184	1	3110	2	Y	164	164	0			3
							8	4	180	9							

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
01	3348	X	2464	-0-	-884	-0-	218	1	2105	2	Y	127	127	0	1	8	5
							1	4	140	9							
02	3220	X	2548	-0-	-672	-0-	114	1	2232	2	Y	182	184	0			3
							2	4	200	9							
03	3565	X	2741	-0-	-824	-0-	114	1	2372	2	Y	230	230	0			3
							2	4	253	9							
04	3450	X	1839	-0-	-1611	-0-	106	1	1509	2	Y	159	159	0			3
							49	4	175	9							
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	125	1	2807	2	Y	220	218	0	1	8	4
							24	4	242	9							
06	2730	X	2442	-0-	-288	-0-	78	1	2246	2	Y	102	104	0			2
							6	4	112	9							

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
01	4340	X	1799	-0-	-2541	-0-	473	1	1286	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
02	2632	X	2046	-0-	-586	-0-	340	1	1652	2	Y	48	49	0			1
							1	4	53	9							
03	2914	X	1758	-0-	-1156	-0-	297	1	1428	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
04	2820	X	833	-0-	-1987	-0-	353	1	456	2	Y	8	8	0			-0-
							15	4	9	9							
05	2449	X	301	-0-	-2148	-0-	297	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	240	1	3690	2	Y	63	62	0			1
							10	4	69	9							

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
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	62	1	3762	2	Y	193	190	0	1	8	8
							1	4	212	9							
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	48	1	3696	2	Y	199	203	0			4
							3	4	219	9							
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	2	Y	245	246	0			3
							4	4	270	9							
04	3870	X	3491	-0-	-379	-0-	39	1	3104	2	Y	225	222	0	1	8	5
							100	4	248	9							
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	112	1	6247	2	Y	424	420	0	1	8	8
							54	4	466	9							
06	4440	X	3257	-0-	-1183	-0-	78	1	2944	2	Y	206	210	0			4
							8	4	227	9							

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
01	4061	X	3527	-0-	-534	-0-	51	1	3083	2	Y	356	353	0	2	8	15
							1	4	392	9							
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	39	1	2987	2	Y	363	370	0	1	8	7
							2	4	399	9							
03	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	39	1	3205	2	Y	367	369	0			5
							3	4	404	9							
04	3570	X	2872	-0-	-698	-0-	31	1	2478	2	Y	257	256	0	1	8	5
							80	4	283	9							
05	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	54	1	2977	2	Y	291	290	0	1	8	5
							26	4	320	9							
06	3660	X	3473	-0-	-187	-0-	73	1	3053	2	Y	308	307	0			6
							8	4	339	9							

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
01	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	106	1	3484	2	Y	152	179	1			80
							2	4	167	9							
02	3612	X	2902	-0-	-710	-0-	108	1	2671	2	Y	112	129	1	1	8	62
							123	9									
03	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	101	1	3247	2	Y	129	121	1			70
							142	9									
04	3870	X	3166	-0-	-704	-0-	62	1	2890	2	Y	108	121	1			57
							95	4	119	9							
05	3999	X	553	-0-	-3446	-0-	8	1	502	2	Y	14	30	1			41
							28	4	15	9							
06	3630	X	1921	-0-	-1709	-0-	174	1	1680	2	Y	61	54	1			48
							67	9									

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
01	2697	X	2687	-0-	-10	-0-	90	1	2420	2	Y	160	173	1			84
							1	4	176	9							
02	2632	X	2431	-0-	-201	-0-	94	1	2186	2	Y	137	144	1	1	8	76
							151	9									
03	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	86	1	2366	2	Y	140	140	1			76
							154	9									
04	2610	X	2541	-0-	-69	-0-	90	1	2238	2	Y	126	136	1			66
							74	4	139	9							
05	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	80	1	2016	2	Y	81	34	1			113
							114	4	89	9							
06	2610	X	1518	-0-	-1092	-0-	62	1	1372	2	Y	76	130	1			59
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	844	-0-		-458	-0-	171	1	542	2	Y	119	122	0			13
								131	9									
02	1487	X	1487	-0-		-0-	-0-	146	1	1092	2	Y	225	210	0	1	8	27
								1	4	248	9							
03	1718	X	1718	-0-		-0-	-0-	234	1	1205	2	Y	254	265	0			16
								279	9									
04	1200	X	811	-0-		-389	-0-	230	1	457	2	Y	112	116	0			12
								1	4	123	9							
05	1643	X	1579	-0-		-64	-0-	275	1	1004	2	Y	271	262	0	1	8	20
								2	4	298	9							
06	1650	X	707	-0-		-943	-0-	256	1	349	2	Y	92	106	0			6
								1	4	101	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1593	-0-		-3398	-0-	174	1	1162	2	Y	234	241	0			25
								257	9									
02	4032	X	2346	-0-		-1686	-0-	137	1	1800	2	Y	371	350	0	1	8	45
								1	4	408	9							
03	4464	X	3132	-0-		-1332	-0-	161	1	2489	2	Y	438	454	0	1	8	28
								482	9									
04	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	160	1	2928	2	Y	512	484	0	1	8	55
								9	4	563	9							
05	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	225	1	2606	2	Y	504	520	0	1	8	38
								4	4	554	9							
06	3221	X	3221	-0-		-0-	-0-	244	1	2462	2	Y	464	472	0			30
								5	4	510	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3231	-0-		-1419	-0-	42	1	2958	2	Y	206	219	1			93
								4	4	227	9							
02	3920	X	2650	-0-		-1270	-0-	118	1	2366	2	Y	151	163	1	1	8	80
								166	9									
03	4743	X	3225	-0-		-1518	-0-	261	1	2856	2	Y	97	137	1			40
								1	4	107	9							
04	4590	X	3120	-0-		-1470	-0-	277	1	2550	2	Y	266	185	1			121
								293	9									
05	4743	X	2786	-0-		-1957	-0-	286	1	2175	2	Y	291	235	1	2	8	175
								5	4	320	9							
06	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	340	1	2793	2	Y	264	277	1			162
								1	4	290	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1490	-0-		-1796	-0-	124	1	1223	2	Y	102	76	1			69
								31	4	112	9							
02	2968	X	1742	-0-		-1226	-0-	36	1	1607	2	Y	90	71	1			88
								99	9									
03	2077	X	1623	-0-		-454	-0-	124	1	1373	2	Y	72	73	1			87
								47	4	79	9							
04	1717	X	1717	-0-		-0-	-0-	36	1	1407	2	Y	68	126	1			29
								199	4	75	9							
05	1922	X	1474	-0-		-448	-0-	30	1	1267	2	Y	65	66	1			28
								105	4	72	9							
06	1860	X	1469	-0-		-391	-0-	26	1	1257	2	Y	67	62	1			33
								112	4	74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1847	-0-	-1966	-0-	165	1	1628	2	Y	12	9	1			8
							41	4	13	9							
02	3416	X	2323	-0-	-1093	-0-	51	1	2259	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
03	2573	X	2105	-0-	-468	-0-	168	1	1863	2	Y	9	9	1			11
							64	4	10	9							
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	51	1	1966	2	Y	9	16	1			4
							278	4	10	9							
05	2573	X	1769	-0-	-804	-0-	37	1	1592	2	Y	7	8	1			3
							132	4	8	9							
06	2490	X	1995	-0-	-495	-0-	37	1	1788	2	Y	9	8	1			4
							160	4	10	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	223	1	2298	2	Y	422	392	0	1	8	45
							464	9									
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	332	1	2015	2	Y	375	347	0			73
							1	4	413	9							
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	304	1	1303	2	Y	226	278	0			21
							249	9									
04	3000	N	3518	-0-	518	518	271	1	2721	2	Y	453	428	0			46
							28	4	498	9							
05	3100	N	2891	-0-	-209	309	315	1	2193	2	Y	347	370	0			23
							1	4	382	9							
06	3000	N	3072	-0-	72	381	475	1	2210	2	Y	336	331	0			28
							17	4	370	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	151	1	938	2	Y	219	232	0			23
							241	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	258	1	801	2	Y	191	177	0			37
							1	4	210	9							
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	306	1	999	2	Y	225	241	0			21
							248	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	185	1	940	2	Y	192	193	0			20
							10	4	211	9							
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	239	1	1042	2	Y	202	208	0			14
							222	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	361	1	1038	2	Y	193	191	0			16
							8	4	212	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1132	-0-	-1038	-0-	198	1	740	2	Y	176	173	0			19
							194	9									
02	2072	X	1383	-0-	-689	-0-	165	1	979	2	Y	217	209	0	1	8	26
							239	9									
03	2294	X	1934	-0-	-360	-0-	229	1	1364	2	Y	310	316	0			20
							341	9									
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	212	1	1616	2	Y	423	397	0			46
							5	4	465	9							
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	264	1	1118	2	Y	323	344	0	1	8	24
							2	4	355	9							
06	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	274	1	997	2	Y	282	288	0			18
							2	4	310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

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

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	18	1	9630	2	Y	209	207	1			7
							332	4	230	9							
02	9800	X	4603	-0-	-5197	-0-	19	1	4476	2	Y	98	101	1			4
							108	9									
03	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	164	1	12879	2	Y	305	300	1			9
							62	4	336	9							
04	10230	X	9487	-0-	-743	-0-	41	1	9101	2	Y	229	220	1	1	8	17
							93	4	252	9							
05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	102	1	10877	2	Y	253	254	1	1	8	15
							61	4	278	9							
06	13020	X	12445	-0-	-575	-0-	66	1	12177	2	Y	121	129	1			7
							69	4	133	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4071	-0-	-21	-0-	7	1	3789	2	Y	131	130	1			4
							131	4	144	9							
02	3724	X	3151	-0-	-573	-0-	13	1	3021	2	Y	106	106	1			4
							117	9									
03	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	48	1	3803	2	Y	130	130	1			4
							18	4	143	9							
04	3960	X	3230	-0-	-730	-0-	14	1	3071	2	Y	104	100	1			8
							31	4	114	9							
05	4092	X	2786	-0-	-1306	-0-	25	1	2652	2	Y	85	88	1			5
							15	4	94	9							
06	3930	X	3198	-0-	-732	-0-	17	1	3109	2	Y	49	51	1			3
							18	4	54	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4328	-0-	-756	-0-	8	1	3998	2	Y	167	165	1			6
							138	4	184	9							
02	4592	X	3671	-0-	-921	-0-	15	1	3494	2	Y	147	147	1			6
							162	9									
03	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	60	1	4740	2	Y	90	93	1			3
							23	4	99	9							
04	4560	X	3324	-0-	-1236	-0-	15	1	3211	2	Y	59	58	1			4
							33	4	65	9							
05	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	39	1	4200	2	Y	76	75	1			5
							23	4	84	9							
06	4770	X	4020	-0-	-750	-0-	21	1	3902	2	Y	68	69	1			4
							22	4	75	9							

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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	257	1	153	2	Y	31	32	1			-0-
							34	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	264	1	175	2	Y	38	31	0	7	1	-0-
							42	9									
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	303	1	132	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	223	1	171	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	376	1	125	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	334	1	264	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	9	1	4929	2	Y	257	254	1			9
							170	4	283	9							
02	4816	X	4613	-0-	-203	-0-	18	1	4341	2	Y	231	229	1	1	8	10
							254	9									
03	5363	X	5177	-0-	-186	-0-	61	1	4822	2	Y	246	249	1			7
							23	4	271	9							
04	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	20	1	4441	2	Y	228	217	1	1	8	17
							45	4	251	9							
05	5394	X	4229	-0-	-1165	-0-	37	1	3959	2	Y	192	197	1			12
							22	4	211	9							
06	5220	X	2734	-0-	-2486	-0-	13	1	2503	2	Y	185	187	1			10
							14	4	204	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

01	2077	X	1983	-0-	-94	-0-	191	1	1582	2	Y	191	189	0	1	8	8
							210	9									
02	2184	X	2086	-0-	-98	-0-	156	1	1692	2	Y	215	219	0			4
							1	4	237	9							
03	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	162	1	1916	2	Y	248	249	0			3
							2	4	273	9							
04	2220	X	1985	-0-	-235	-0-	167	1	1523	2	Y	224	221	0	1	8	5
							49	4	246	9							
05	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	129	1	1388	2	Y	190	192	0			3
							12	4	209	9							
06	2280	X	1936	-0-	-344	-0-	97	1	1585	2	Y	227	225	0			5
							4	4	250	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	151	1	1344	2	Y	347	344	0	2	8	15
							382	9									
02	1848	N	1566	-0-	-282	-0-	104	1	1125	2	Y	305	313	0	1	8	6
							1	4	336	9							
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	135	1	1397	2	Y	385	386	0			5
							1	4	424	9							
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	142	1	1122	2	Y	349	346	0	1	8	7
							36	4	384	9							
05	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	151	1	1086	2	Y	275	276	0	1	8	5
							9	4	303	9							
06	1890	N	1465	-0-	-425	-0-	110	1	1175	2	Y	161	163	0			3
							3	4	177	9							

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
01	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	262	1	3322	2	Y	281	277	0	1	8	12
							1	4	309	9							
02	3500	X	3070	-0-	-430	-0-	195	1	2619	2	Y	231	239	0			4
							2	4	254	9							
03	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	278	1	2992	2	Y	300	300	0			4
							3	4	330	9							
04	3750	X	2762	-0-	-988	-0-	319	1	1992	2	Y	352	347	0	1	8	8
							64	4	387	9							
05	3906	X	2910	-0-	-996	-0-	291	1	2202	2	Y	362	362	0	1	8	7
							19	4	398	9							
06	3780	X	2351	-0-	-1429	-0-	194	1	1808	2	Y	313	313	0			7
							5	4	344	9							

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
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	2	Y	226	219	0			20
							1	4	249	9							
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	182	1	1460	2	Y	190	180	0			30
							6	4	209	9							
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	210	1	1272	2	Y	177	179	0	2	8	26
							10	4	195	9							
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	154	1	1373	2	Y	214	209	0	1	8	30
							218	4	235	9							
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	129	1	994	2	Y	235	241	0			24
							204	4	259	9							
06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	80	1	1078	2	Y	217	219	0			22
							239	9									

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
01	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	109	1	2298	2	Y	388	382	0			35
							1	4	427	9							
02	2968	X	2461	-0-	-507	-0-	194	1	1933	2	Y	296	284	0			47
							8	4	326	9							
03	3131	X	1162	-0-	-1969	-0-	228	1	781	2	Y	134	160	0	1	8	20
							6	4	147	9							
04	2820	X	1497	-0-	-1323	-0-	169	1	957	2	Y	199	190	0	1	8	28
							152	4	219	9							
05	2914	X	2078	-0-	-836	-0-	168	1	1346	2	Y	261	262	0			27
							277	4	287	9							
06	2730	X	2095	-0-	-635	-0-	140	1	1654	2	Y	274	273	0			28
							301	9									

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
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	157	1	985	2	Y	241	243	0			22
							1	4	265	9							
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	225	1	1495	2	Y	332	302	0			52
							6	4	365	9							
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	201	1	1982	2	Y	455	435	0	5	8	67
							16	4	501	9							
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	152	1	1711	2	Y	339	357	0	2	8	47
							272	4	373	9							
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	150	1	1860	2	Y	368	377	0			38
							382	4	405	9							
06	2310	N	1684	-0-	-626	-0-	118	1	1283	2	Y	257	269	0			26
							283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-		142	1	1057	2	Y	330	320	0			30
									1	4	363	9							
02	1512	N	1389	-0-		-123	-0-		131	1	957	2	Y	270	257	0			43
									4	4	297	9							
03	1302	N	361	-0-		-941	-0-		130	1	172	2	Y	53	87	0	1	8	8
									1	4	58	9							
04	1500	N	217	-0-		-1283	-0-		152	1	43	2	Y	14	20	0			2
									7	4	15	9							
05	1550	N	104	-0-		-1446	-0-		88	1	11	2	Y	3	5	0			-0-
									2	4	3	9							
06	360	N	148	-0-		-212	-0-		148	1			Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-		134	1	802	2	Y	181	181	0			16
									1	4	199	9							
02	1148	N	1031	-0-		-117	-0-		136	1	729	2	Y	148	141	0			23
									3	4	163	9							
03	1364	N	666	-0-		-698	-0-		207	1	367	2	Y	81	91	0	1	8	12
									3	4	89	9							
04	1110	N	331	-0-		-779	-0-		100	1	162	2	Y	39	46	0			5
									26	4	43	9							
05	1147	N	730	-0-		-417	-0-		128	1	408	2	Y	100	95	0			10
									84	4	110	9							
06	767	N	767	-0-		-0-	-0-		132	1	528	2	Y	97	97	0			10
									107	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-		160	1	819	2	Y	231	227	0			21
									1	4	254	9							
02	1428	N	745	-0-		-683	-0-		102	1	501	2	Y	127	128	0			20
									2	4	140	9							
03	1240	N	79	-0-		-1161	-0-		14	1	50	2	Y	14	32	0			2
									15	9									
04	1200	N	661	-0-		-539	-0-		106	1	371	2	Y	114	99	0	1	8	16
									59	4	125	9							
05	837	N	806	-0-		-31	-0-		102	1	457	2	Y	139	141	0			14
									94	4	153	9							
06	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-		170	1	757	2	Y	184	179	0			19
									202	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-		89	1	1245	2	Y	328	322	0			30
									1	4	361	9							
02	1568	N	872	-0-		-696	-0-		53	1	647	2	Y	154	160	0			24
									3	4	169	9							
03	1674	N	5	-0-		-1669	-0-		1	1	3	2	Y	1	25	0			-0-
									1	9									
04	1650	N	1251	-0-		-399	-0-		110	1	774	2	Y	222	190	0	1	8	31
									123	4	244	9							
05	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-		138	1	887	2	Y	259	263	0			27
									182	4	285	9							
06	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-		142	1	869	2	Y	230	234	0			23
									253	9									

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
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	119	1	396	2	Y	197	193	0			18
							217	9									
02	952	N	444	-0-	-508	-0-	58	1	274	2	Y	101	103	0			16
							1	4	111	9							
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	720	N	400	-0-	-320	-0-	11	1	261	2	Y	78	67	0			11
							42	4	86	9							
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	128	1	2187	2	Y	469	458	0			42
							1	4	516	9							
02	2632	N	1008	-0-	-1624	-0-	52	1	785	2	Y	153	171	0			24
							3	4	168	9							
03	2480	N	813	-0-	-1667	-0-	188	1	504	2	Y	106	113	0	1	8	16
							4	4	117	9							
04	2730	N	1408	-0-	-1322	-0-	224	1	836	2	Y	195	183	0	1	8	27
							133	4	215	9							
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	214	1	1367	2	Y	220	224	0			23
							281	4	242	9							
06	3000	N	3878	-0-	878	878	371	1	3232	2	Y	250	248	0			25
							275	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	122	1	1043	2	Y	348	349	0			31
							1	4	383	9							
02	1708	N	640	-0-	-1068	-0-	55	1	437	2	Y	133	143	0			21
							2	4	146	9							
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
04	1500	N	464	-0-	-1036	-0-	52	1	264	2	Y	96	82	0	1	8	13
							42	4	106	9							
05	713	N	381	-0-	-332	-0-	135	1	153	2	Y	56	63	0			6
							31	4	62	9							
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	186	1	136	2	Y	81	79	0			8
							89	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	176	1	2281	2	Y	292	285	0			26
							1	4	321	9							
02	2800	X	1105	-0-	-1695	-0-	80	1	904	2	Y	106	115	0			17
							4	4	117	9							
03	3007	X	2016	-0-	-991	-0-	157	1	1608	2	Y	216	199	0	2	8	32
							13	4	238	9							
04	2730	X	2065	-0-	-665	-0-	153	1	1440	2	Y	221	221	0	1	8	31
							229	4	243	9							
05	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	149	1	1587	2	Y	236	243	0			24
							326	4	260	9							
06	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	126	1	1763	2	Y	241	241	0			24
							265	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-		-0-	-0-	109	1	3888	2	Y	258	255	0			15
								12	4	284	9							
02	4571	X	4571	-0-		-0-	-0-	80	1	4179	2	Y	282	271	0			26
								2	4	310	9							
03	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	92	1	3617	2	Y	241	245	0	1	8	21
								2	4	265	9							
04	4140	X	3691	-0-		-449	-0-	69	1	3188	2	Y	183	189	0	1	8	14
								233	4	201	9							
05	4464	X	3156	-0-		-1308	-0-	46	1	2562	2	Y	151	151	0			14
								382	4	166	9							
06	4320	X	3268	-0-		-1052	-0-	52	1	3031	2	Y	166	166	0			14
								2	4	183	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5189	-0-		-360	-0-	9	1	4936	2	Y	209	210	1			5
								14	4	230	9							
02	5432	X	5164	-0-		-268	-0-	111	1	4822	2	Y	197	196	1	1	8	5
								14	4	217	9							
03	6014	X	3253	-0-		-2761	-0-	87	1	3018	2	Y	116	120	1			1
								20	4	128	9							
04	5310	X	3294	-0-		-2016	-0-	19	1	3125	2	Y	121	119	1			3
								17	4	133	9							
05	5704	X	627	-0-		-5077	-0-	3	1	596	2	Y	23	25	1			1
								3	4	25	9							
06	6437	X	6437	-0-		-0-	-0-	21	1	6237	2	Y	141	137	1			5
								24	4	155	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	1903	-0-		-3987	-0-	3	1	1827	2	Y	62	63	1			1
								5	4	68	9							
02	5124	X	1192	-0-		-3932	-0-	26	1	1122	2	Y	37	37	1			1
								3	4	41	9							
03	5673	X	1235	-0-		-4438	-0-	33	1	1153	2	Y	38	39	1			-0-
								7	4	42	9							
04	2940	X	1184	-0-		-1756	-0-	7	1	1129	2	Y	38	37	1			1
								6	4	42	9							
05	2356	X	56	-0-		-2300	-0-	54	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	5518	X	5518	-0-		-0-	-0-	18	1	5295	2	Y	168	162	1			6
								20	4	185	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6787	X	6787	-0-		-0-	-0-	12	1	6552	2	Y	185	184	1			4
								19	4	204	9							
02	6219	X	6219	-0-		-0-	-0-	136	1	5888	2	Y	162	161	1	1	8	4
								17	4	178	9							
03	6898	X	6898	-0-		-0-	-0-	184	1	6396	2	Y	252	253	1	1	8	2
								41	4	277	9							
04	6570	X	5939	-0-		-631	-0-	33	1	5627	2	Y	225	221	1	1	8	5
								31	4	248	9							
05	6882	X	5351	-0-		-1531	-0-	22	1	5083	2	Y	203	202	1	1	8	5
								23	4	223	9							
06	6690	X	4706	-0-		-1984	-0-	15	1	4487	2	Y	170	169	1			6
								17	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	12	1	6225	2	Y	187	188	1			4
							18	4	206	9							
02	5824	X	5668	-0-	-156	-0-	124	1	5356	2	Y	157	156	1	1	8	4
							15	4	173	9							
03	6789	X	5802	-0-	-987	-0-	156	1	5437	2	Y	158	161	1			1
							35	4	174	9							
04	6570	X	5983	-0-	-587	-0-	34	1	5731	2	Y	169	166	1			4
							32	4	186	9							
05	6789	X	6663	-0-	-126	-0-	28	1	6399	2	Y	188	187	1	1	8	4
							29	4	207	9							
06	6240	X	5947	-0-	-293	-0-	19	1	5729	2	Y	161	160	1			5
							22	4	177	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1140	-0-	-131	-0-	16	1	1028	2	Y	85	78	1			38
							2	4	94	9							
02	1848	X	1353	-0-	-495	-0-	86	1	1144	2	Y	112	90	1	1	8	59
							123	9									
03	2046	X	1076	-0-	-970	-0-	187	1	835	2	Y	49	88	1			20
							54	9									
04	1140	X	697	-0-	-443	-0-	200	1	444	2	Y	48	46	1			22
							53	9									
05	1488	X	198	-0-	-1290	-0-	198	1			Y	-0-	22	1			-0-
06	1440	X	198	-0-	-1242	-0-	198	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	9767	-0-	-6322	-0-	85	1	9107	2	Y	523	535	1	1	8	89
							575	9									
02	14896	X	8016	-0-	-6880	-0-	68	1	7483	2	Y	422	448	1	1	8	62
							1	4	464	9							
03	16492	X	8903	-0-	-7589	-0-	69	1	8349	2	Y	441	434	1			69
							485	9									
04	11460	X	8385	-0-	-3075	-0-	62	1	7091	2	Y	382	416	1			35
							812	4	420	9							
05	11067	X	8404	-0-	-2663	-0-	56	1	7801	2	Y	391	378	1			48
							117	4	430	9							
06	9450	X	7816	-0-	-1634	-0-	66	1	7354	2	Y	356	361	1			43
							4	4	392	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	10	1	946	2	Y	40	40	0			11
							1	4	44	9							
02	980	N	614	-0-	-366	-0-	8	1	579	2	Y	24	25	0			10
							1	4	26	9							
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	12	1	1011	2	Y	37	32	0			15
							41	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	856	2	Y	34	35	0			14
							135	4	37	9							
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	39	43	0			10
							165	4	43	9							
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	8	1	1020	2	Y	32	33	0			9
							35	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
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	1901	2	Y	159	157	0			45
							1	4	175	9							
02	2800	N	3048	-0-	248	248	39	1	2760	2	Y	220	173	0			92
							7	4	242	9							
03	3100	N	3659	-0-	559	807	39	1	3372	2	Y	225	227	0			90
							248	9									
04	3000	N	2527	-0-	-473	334	26	1	2059	2	Y	107	153	0			44
							324	4	118	9							
05	2821	X	2052	-0-	-769	-0-	17	1	1640	2	Y	93	113	0			24
							293	4	102	9							
06	2730	X	1956	-0-	-774	-0-	14	1	1713	2	Y	208	176	0			56
							229	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1994	-0-	-920	-0-	20	1	1813	2	Y	145	160	0			41
							1	4	160	9							
02	2520	X	1595	-0-	-925	-0-	21	1	1451	2	Y	108	104	0			45
							4	4	119	9							
03	2511	X	1822	-0-	-689	-0-	19	1	1654	2	Y	135	126	0			54
							149	9									
04	2040	X	1835	-0-	-205	-0-	18	1	1436	2	Y	141	137	0			58
							226	4	155	9							
05	2046	X	1958	-0-	-88	-0-	15	1	1508	2	Y	151	170	0			39
							269	4	166	9							
06	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	14	1	1726	2	Y	123	129	0			33
							135	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1108	2	Y	70	70	0			20
							1	4	77	9							
02	1372	N	1315	-0-	-57	-0-	17	1	1192	2	Y	94	75	0			39
							3	4	103	9							
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	13	1	1086	2	Y	98	98	0			39
							108	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	945	2	Y	105	101	0			43
							149	4	116	9							
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	9	1	920	2	Y	106	122	0			27
							164	4	117	9							
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	1203	2	Y	84	88	0			23
							92	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	12	1	1122	2	Y	46	45	0			13
							1	4	51	9							
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	15	1	1067	2	Y	41	37	0			17
							3	4	45	9							
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	14	1	1190	2	Y	74	61	0			30
							81	9									
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	11	1	874	2	Y	91	84	0			37
							138	4	100	9							
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	10	1	970	2	Y	107	117	0			27
							173	4	118	9							
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	10	1	1151	2	Y	71	79	0			19
							78	9									

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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	8	1	764	2	Y	27	27	0			8
							1	4	30	9							
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	10	1	690	2	Y	23	21	0			10
							2	4	25	9							
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	9	1	756	2	Y	35	31	0			14
							39	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	660	2	Y	39	37	0			16
							104	4	43	9							
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	5	1	484	2	Y	22	32	0			6
							86	4	24	9							
06	780	N	659	-0-	-121	-0-	5	1	629	2	Y	23	23	0			6
							25	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3745	-0-	-1122	-0-	431	1	2777	2	Y	480	479	0			28
							9	4	528	9							
02	4396	X	2867	-0-	-1529	-0-	439	1	2034	2	Y	357	351	0	1	8	33
							1	4	393	9							
03	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	504	1	2515	2	Y	327	331	0	1	8	28
							1	4	360	9							
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	398	1	2433	2	Y	241	248	0	2	8	19
							178	4	265	9							
05	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	484	1	2191	2	Y	239	235	0	1	8	22
							326	4	263	9							
06	3630	X	3423	-0-	-207	-0-	486	1	2673	2	Y	238	240	0			20
							2	4	262	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1467	-0-	-672	-0-	196	1	994	2	Y	252	272	0			27
							277	9									
02	1960	X	1201	-0-	-759	-0-	146	1	836	2	Y	199	201	0	1	8	24
							219	9									
03	2759	X	1632	-0-	-1127	-0-	179	1	1146	2	Y	279	285	0			18
							307	9									
04	2670	X	1275	-0-	-1395	-0-	143	1	863	2	Y	242	234	0			26
							3	4	266	9							
05	2759	X	1656	-0-	-1103	-0-	179	1	1099	2	Y	342	341	0	1	8	26
							2	4	376	9							
06	1590	X	891	-0-	-699	-0-	170	1	541	2	Y	163	179	0			10
							1	4	179	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	568	-0-	-703	-0-	101	1	328	2	Y	125	127	0			2
							1	4	138	9							
02	1148	X	836	-0-	-312	-0-	141	1	412	2	Y	256	253	0			5
							1	4	282	9							
03	1271	X	111	-0-	-1160	-0-	3	1	64	2	Y	40	44	0			1
							44	9									
04	1200	X	846	-0-	-354	-0-	61	1	454	2	Y	301	296	0			6
							331	9									
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	201	1	1063	2	Y	689	667	0	1	8	27
							9	4	758	9							
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	218	1	700	2	Y	422	439	0			10
							1	4	464	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2040	-0-	-2021	-0-	367	1	1546	2	Y	111	112	0			7
							5	4	122	9							
02	3920	X	2018	-0-	-1902	-0-	381	1	1515	2	Y	110	107	0			10
							1	4	121	9							
03	4340	X	2418	-0-	-1922	-0-	423	1	1861	2	Y	121	121	0			10
							1	4	133	9							
04	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	351	1	1916	2	Y	112	112	0	1	8	9
							140	4	123	9							
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	436	1	2019	2	Y	129	126	0			12
							301	4	142	9							
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	422	1	2216	2	Y	97	101	0			8
							1	4	107	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	431	1	2594	2	Y	187	185	0			11
							8	4	206	9							
02	3416	X	2407	-0-	-1009	-0-	437	1	1824	2	Y	132	131	0			12
							1	4	145	9							
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	492	1	3189	2	Y	230	221	0	1	8	20
							2	4	253	9							
04	3390	X	2773	-0-	-617	-0-	406	1	2062	2	Y	140	148	0	1	8	11
							151	4	154	9							
05	3224	X	2652	-0-	-572	-0-	438	1	1797	2	Y	135	133	0			13
							268	4	149	9							
06	3810	X	3534	-0-	-276	-0-	432	1	2882	2	Y	198	194	0			17
							2	4	218	9							

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
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	277	1	2465	2	Y	303	305	0			18
							8	4	333	9							
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	280	1	1999	2	Y	249	244	0			23
							1	4	274	9							
03	3255	X	2610	-0-	-645	-0-	313	1	2055	2	Y	219	222	0	1	8	19
							1	4	241	9							
04	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	274	1	2126	2	Y	179	183	0	1	8	14
							156	4	197	9							
05	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	319	1	1984	2	Y	184	181	0			17
							296	4	202	9							
06	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	310	1	2394	2	Y	166	169	0			14
							2	4	183	9							

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
01	4433	X	3374	-0-	-1059	-0-	16	1	3159	2	Y	181	149	0	18	1	33
							199	9									
02	3892	X	3080	-0-	-812	-0-	15	1	2889	2	Y	160	163	0			30
							176	9									
03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	18	1	3408	2	Y	135	143	0			22
							149	9									
04	3450	X	3408	-0-	-42	-0-	19	1	3179	2	Y	92	97	0			17
							109	4	101	9							
05	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	13	1	3097	2	Y	152	140	0			29
							133	4	167	9							
06	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	13	1	3131	2	Y	149	153	0			25
							2	4	164	9							

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
01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	64	1	2123	2	Y	213	199	0			30
							2	4	234	9							
02	2240	X	2112	-0-	-128	-0-	16	1	1885	2	Y	189	188	0			31
							3	4	208	9							
03	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	14	1	2000	2	Y	190	204	0			17
							209	9									
04	2370	X	2223	-0-	-147	-0-	15	1	1786	2	Y	184	183	0			18
							220	4	202	9							
05	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	14	1	2098	2	Y	162	164	0			16
							3	4	178	9							
06	2340	X	1913	-0-	-427	-0-	13	1	1764	2	Y	122	124	0			14
							2	4	134	9							

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
01	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	18	1	1621	2	Y	313	332	0			89
							1	4	344	9							
02	2156	X	1697	-0-	-459	-0-	20	1	1392	2	Y	256	238	0			107
							3	4	282	9							
03	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	21	1	1792	2	Y	322	300	0			129
							354	9									
04	2370	X	1517	-0-	-853	-0-	14	1	1075	2	Y	235	268	0			96
							169	4	259	9							
05	2449	X	1642	-0-	-807	-0-	12	1	1139	2	Y	262	291	0			67
							203	4	288	9							
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	16	1	1925	2	Y	349	322	0			94
							384	9									

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
01	4030	X	3352	-0-	-678	-0-	77	1	2982	2	Y	257	258	0			15
							10	4	283	9							
02	3640	X	2553	-0-	-1087	-0-	35	1	2296	2	Y	201	197	0			19
							1	4	221	9							
03	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	30	1	3058	2	Y	314	305	0	1	8	27
							2	4	345	9							
04	3510	X	3310	-0-	-200	-0-	31	1	2768	2	Y	280	283	0	2	8	22
							203	4	308	9							
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	2	Y	297	290	0	1	8	28
							440	4	327	9							
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	21	1	3144	2	Y	268	273	0			23
							2	4	295	9							

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
01	6138	X	3215	-0-	-2923	-0-	225	1	2441	2	Y	499	531	0	1	8	53
							549	9									
02	5544	X	2919	-0-	-2625	-0-	315	1	2119	2	Y	440	407	0			86
							1	4	484	9							
03	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	384	1	3263	2	Y	666	689	0			63
							733	9									
04	3780	X	3020	-0-	-760	-0-	240	1	2349	2	Y	370	395	0			38
							24	4	407	9							
05	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	344	1	2754	2	Y	382	394	0			26
							1	4	420	9							
06	4230	X	3459	-0-	-771	-0-	501	1	2583	2	Y	323	322	0			27
							20	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	23	1	2134	2	Y	202	201	0			57
							2	4	222	9							
02	2240	N	2150	-0-	-90	-0-	27	1	1924	2	Y	176	160	0			73
							5	4	194	9							
03	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	25	1	2160	2	Y	183	183	0			73
							201	9									
04	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	23	1	1763	2	Y	176	177	0			72
							277	4	194	9							
05	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	18	1	1718	2	Y	191	214	0			49
							306	4	210	9							
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	17	1	2090	2	Y	173	175	0			47
							190	9									

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	152	1	1043	2	Y	92	96	0			10
							101	9									
02	1456	X	1276	-0-	-180	-0-	258	1	926	2	Y	83	77	0			16
							1	4	91	9							
03	1612	X	1523	-0-	-89	-0-	304	1	1100	2	Y	108	114	0			10
							119	9									
04	1320	X	1132	-0-	-188	-0-	179	1	826	2	Y	108	107	0			11
							8	4	119	9							
05	1426	X	1264	-0-	-162	-0-	230	1	909	2	Y	114	117	0			8
							125	9									
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	364	1	1075	2	Y	129	126	0			11
							8	4	142	9							

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
01	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	52	1	2906	2	Y	228	231	0			13
							9	4	251	9							
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	23	1	3058	2	Y	245	235	0			23
							1	4	270	9							
03	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	37	1	3201	2	Y	272	271	0	1	8	23
							2	4	299	9							
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	35	1	3173	2	Y	262	263	0	2	8	20
							232	4	288	9							
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	53	1	2923	2	Y	273	266	0	1	8	26
							436	4	300	9							
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	26	1	3833	2	Y	328	326	0			28
							3	4	361	9							

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
01	4867	X	3792	-0-	-1075	-0-	143	1	3283	2	Y	323	325	0			19
							11	4	355	9							
02	3892	X	2947	-0-	-945	-0-	138	1	2530	2	Y	253	248	0			24
							1	4	278	9							
03	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	227	1	3144	2	Y	309	305	0	1	8	27
							2	4	340	9							
04	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	180	1	2709	2	Y	301	303	0	2	8	23
							198	4	331	9							
05	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	207	1	2558	2	Y	329	320	0	1	8	31
							381	4	362	9							
06	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	195	1	2718	2	Y	318	322	0			27
							2	4	350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1030	2	Y	52	52	0			15
							1	4	57	9							
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	18	1	1300	2	Y	60	50	0			25
							3	4	66	9							
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	15	1	1319	2	Y	61	62	0			24
							67	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	13	1	1015	2	Y	57	58	0			23
							160	4	63	9							
05	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	9	1	861	2	Y	70	75	0			18
							154	4	77	9							
06	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	9	1	1085	2	Y	70	69	0			19
							77	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	19	1	1763	2	Y	116	115	0			33
							1	4	128	9							
02	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	22	1	1531	2	Y	95	88	0			40
							4	4	105	9							
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	22	1	1860	2	Y	114	108	0			46
							125	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	20	1	1536	2	Y	114	113	0			47
							242	4	125	9							
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	22	1	2141	2	Y	164	169	0			42
							382	4	180	9							
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	15	1	1785	2	Y	103	117	0			28
							113	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1122	-0-	-149	-0-	3	1	1083	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	1428	X	1034	-0-	-394	-0-	2	1	997	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	1581	X	1233	-0-	-348	-0-	2	1	1153	2	Y	71	70	0			2
							78	9									
04	1530	X	1065	-0-	-465	-0-	2	1	976	2	Y	59	59	0			2
							22	4	65	9							
05	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	2	1	986	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
06	1200	X	1177	-0-	-23	-0-	51	1	1056	2	Y	64	64	0			2
							70	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	12	1	4088	2	Y	109	108	0			2
							1	4	120	9							
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
03	2108	X	1835	-0-	-273	-0-	9	1	1719	2	Y	96	95	0			3
							1	4	106	9							
04	4080	X	2514	-0-	-1566	-0-	6	1	2321	2	Y	124	123	0			4
							51	4	136	9							
05	4216	X	1557	-0-	-2659	-0-	3	1	1465	2	Y	80	81	0			3
							1	4	88	9							
06	4080	X	1700	-0-	-2380	-0-	3	1	1601	2	Y	87	88	0			2
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	9	1	2886	2	Y	150	150	0			3
							165	9									
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	25	1	3063	2	Y	170	167	0	1	8	5
							1	4	187	9							
03	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	5	1	2543	2	Y	175	174	0			6
							1	4	193	9							
04	2970	X	2660	-0-	-310	-0-	6	1	2443	2	Y	143	145	0			4
							54	4	157	9							
05	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	5	1	2396	2	Y	147	145	0			6
							2	4	162	9							
06	3510	X	2901	-0-	-609	-0-	5	1	2706	2	Y	172	173	0			5
							1	4	189	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

01	1333	X	836	-0-	-497	-0-	2	1	806	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1204	X	939	-0-	-265	-0-	2	1	897	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1733	2	Y	83	81	0			3
							1	4	91	9							
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	11	1	928	2	Y	57	58	0			2
							21	4	63	9							
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	3	1	1501	2	Y	96	94	0			4
							1	4	106	9							
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	10	1	2803	2	Y	89	90	0			3
							1	4	98	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	15	1	1343	2	Y	75	76	0			21
							1	4	83	9							
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	27	1	1874	2	Y	115	88	0			48
							5	4	127	9							
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	28	1	2369	2	Y	172	151	0			69
							189	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1479	2	Y	134	148	0			55
							233	4	147	9							
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	11	1	1120	2	Y	108	135	0			28
							200	4	119	9							
06	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	11	1	1369	2	Y	92	95	0			25
							101	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

01	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	37	1	3381	2	Y	349	351	0			99
							2	4	384	9							
02	3472	X	221	-0-	-3251	-0-	3	1	197	2	Y	19	110	0			8
							21	9									
03	3844	X	46	-0-	-3798	-0-	42	2	4	9	Y	4	10	0			2
04	3720	X	2988	-0-	-732	-0-	30	1	2301	2	Y	268	160	0			110
							362	4	295	9							
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	28	1	2737	2	Y	335	359	0			86
							488	4	369	9							
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	29	1	3505	2	Y	306	309	0			83
							337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3	-0-	-5112	-0-	2	1	1	9	Y	1	36	0			-0-
02	4200	X	483	-0-	-3717	-0-	50	1	331	2	Y	93	75	0	2	8	16
							102	9									
03	4650	X	1991	-0-	-2659	-0-	127	1	1393	2	Y	428	406	0			38
							471	9									
04	4500	X	1820	-0-	-2680	-0-	236	1	1068	2	Y	344	347	0	5	8	30
							138	4	378	9							
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	286	1	1865	2	Y	443	424	0	1	8	48
							13	4	487	9							
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	262	1	1716	2	Y	399	392	0			55
							6	4	439	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	3813	X	1907	-0-	-1906	-0-	131	1	1685	2	Y	83	76	0			7
							91	9									
04	3690	X	2174	-0-	-1516	-0-	234	1	1636	2	Y	84	83	0	1	8	7
							212	4	92	9							
05	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	220	1	1294	2	Y	49	51	0			5
							9	4	54	9							
06	1860	X	1683	-0-	-177	-0-	209	1	1411	2	Y	53	51	0			7
							5	4	58	9							

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
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	273	1	580	2	Y	47	40	0	1	8	11
							52	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	338	1	1018	2	Y	70	68	0	1	8	12
							77	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	112	1	1585	2	Y	122	123	0			11
							134	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	175	1	1197	2	Y	95	97	0	1	8	8
							155	4	105	9							
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	181	1	1552	2	Y	92	90	0			10
							11	4	101	9							
06	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	167	1	1271	2	Y	74	74	0			10
							5	4	81	9							

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
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	159	1	1089	2	Y	85	74	0	2	8	19
							94	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	143	1	1447	2	Y	97	97	0	2	8	17
							107	9									
03	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	83	1	1425	2	Y	104	112	0			9
							114	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	2	Y	84	85	0	1	8	7
							141	4	92	9							
05	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	99	1	1167	2	Y	66	66	0			7
							8	4	73	9							
06	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	96	1	1270	2	Y	71	68	0			10
							5	4	78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	437	1	961	2	Y	68	59	0	2	8	15
							75	9									
02	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	245	1	970	2	Y	59	63	0	1	8	10
							65	9									
03	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	95	1	1428	2	Y	95	97	0			8
							105	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	112	1	1202	2	Y	84	84	0	1	8	7
							156	4	92	9							
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	111	1	1311	2	Y	67	67	0			7
							9	4	74	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	102	1	1421	2	Y	72	69	0			10
							5	4	79	9							

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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	183	1	605	2	Y	365	367	0			5
							2	4	402	9							
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	157	1	609	2	Y	341	339	0			7
							1	4	375	9							
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	180	1	579	2	Y	289	288	0			8
							1	4	318	9							
04	1140	N	759	-0-	-381	-0-	202	1	360	2	Y	179	183	0			4
							197	9									
05	1271	N	496	-0-	-775	-0-	197	1	194	2	Y	94	94	0			4
							2	4	103	9							
06	1050	N	824	-0-	-226	-0-	186	1	426	2	Y	192	191	0			5
							1	4	211	9							

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
01	2263	X	1098	-0-	-1165	-0-	171	1	463	2	Y	420	420	0			6
							2	4	462	9							
02	6300	X	1680	-0-	-4620	-0-	147	1	759	2	Y	703	695	0			14
							1	4	773	9							
03	6975	X	3251	-0-	-3724	-0-	107	1	1431	2	Y	1555	1527	0	1	8	41
							2	4	1711	9							
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	154	1	1219	2	Y	1329	1342	0	1	8	27
							1	4	1462	9							
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	1255	2	Y	886	878	0	1	8	34
							11	4	975	9							
06	3150	X	2536	-0-	-614	-0-	76	1	1426	2	Y	938	949	0			23
							2	4	1032	9							

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
01	2976	X	2261	-0-	-715	-0-	135	1	1894	2	Y	205	207	0			12
							6	4	226	9							
02	2296	X	2088	-0-	-208	-0-	116	1	1759	2	Y	193	187	0			18
							1	4	212	9							
03	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	136	1	1976	2	Y	213	212	0	1	8	18
							1	4	234	9							
04	2460	X	2340	-0-	-120	-0-	99	1	1903	2	Y	181	184	0	1	8	14
							139	4	199	9							
05	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	79	1	1902	2	Y	194	190	0			18
							283	4	213	9							
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	73	1	2132	2	Y	201	202	0			17
							1	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1861	-0-	-154	-0-	174	1	1591	2	Y	83	82	0			5
							5	4	91	9							
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	153	1	1935	2	Y	100	96	0			9
							1	4	110	9							
03	2046	X	1872	-0-	-174	-0-	215	1	1567	2	Y	81	83	0			7
							1	4	89	9							
04	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	165	1	1362	2	Y	127	123	0	1	8	10
							100	4	140	9							
05	2449	X	2011	-0-	-438	-0-	134	1	1464	2	Y	177	170	0			17
							218	4	195	9							
06	2370	X	1923	-0-	-447	-0-	128	1	1599	2	Y	177	179	0			15
							1	4	195	9							

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
01	1395	X	1304	-0-	-91	-0-	9	1	1256	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	10	1	1449	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	1426	X	1408	-0-	-18	-0-	5	1	1349	2	Y	49	48	0			2
							54	9									
04	1260	X	1143	-0-	-117	-0-	3	1	1066	2	Y	45	46	0			1
							24	4	50	9							
05	1674	X	1583	-0-	-91	-0-	3	1	1505	2	Y	67	65	0			3
							1	4	74	9							
06	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	2	1	1185	2	Y	44	46	0			1
							48	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	12	1	2790	2	Y	191	189	0	1	8	4
							210	9									
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	22	1	2676	2	Y	194	191	0	1	8	6
							1	4	213	9							
03	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	12	1	2154	2	Y	190	190	0			6
							1	4	209	9							
04	2910	X	1884	-0-	-1026	-0-	10	1	1671	2	Y	151	153	0			4
							37	4	166	9							
05	3224	X	2390	-0-	-834	-0-	4	1	2167	2	Y	197	193	0	1	8	7
							2	4	217	9							
06	3120	X	108	-0-	-3012	-0-	5	1	95	2	Y	7	14	0			-0-
							8	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 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
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	924	2	Y	54	55	0			1
							59	9									
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	2	1	788	2	Y	50	49	0			2
							55	9									
03	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	5	1	1152	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	13	1	761	2	Y	38	39	0			1
							17	4	42	9							
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	954	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	2	1	1053	2	Y	38	39	0			1
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
03	1302	X	1282	-0-	-20	-0-	3	1	1260	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
04	1260	X	1035	-0-	-225	-0-	2	1	998	2	Y	12	13	0			-0-
							22	4	13	9							
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	Y	25	24	0			1
							2	4	28	9							
06	1230	X	818	-0-	-412	-0-	1	1	792	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
02	1624	N	1411	-0-	-213	-0-	6	1	1325	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	9	1	1956	2	Y	92	91	0			3
							1	4	101	9							
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	9	1	1530	2	Y	65	66	0			2
							34	4	72	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	4	1	1991	2	Y	87	86	0			3
							2	4	96	9							
06	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	3	1	1578	2	Y	73	74	0			2
							80	9									

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
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	159	1	1013	2	Y	85	76	0	2	8	19
							94	9									
02	2072	N	1401	-0-	-671	-0-	142	1	1167	2	Y	84	87	0	1	8	15
							92	9									
03	2108	N	1406	-0-	-702	-0-	71	1	1227	2	Y	98	104	0			9
							108	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1210	2	Y	100	99	0	1	8	9
							157	4	110	9							
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	88	1	1367	2	Y	84	84	0			9
							10	4	92	9							
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	Y	75	74	0			10
							5	4	83	9							

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
01	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	225	1	2530	2	Y	289	217	0	8	8	65
							318	9									
02	3192	X	2437	-0-	-755	-0-	89	1	2119	2	Y	208	233	0	4	8	36
							229	9									
03	3534	X	1307	-0-	-2227	-0-	56	1	1118	2	Y	121	146	0			11
							133	9									
04	3420	X	1395	-0-	-2025	-0-	125	1	1012	2	Y	115	114	0	2	8	10
							131	4	127	9							
05	3069	X	2082	-0-	-987	-0-	314	1	1611	2	Y	133	129	0			14
							11	4	146	9							
06	2970	X	1614	-0-	-1356	-0-	274	1	1225	2	Y	101	101	0			14
							4	4	111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1430	-0-		-1019	-0-	139	1	1206	2	Y	77	58	0	2	8	17
								85	9									
02	1932	X	820	-0-		-1112	-0-	31	1	744	2	Y	41	50	0	1	8	7
								45	9									
03	1798	X	1603	-0-		-195	-0-	133	1	1379	2	Y	83	83	0			7
								91	9									
04	1500	X	1049	-0-		-451	-0-	206	1	702	2	Y	45	47	0	1	8	4
								91	4	50	9							
05	1426	X	1055	-0-		-371	-0-	252	1	759	2	Y	35	35	0			4
								5	4	39	9							
06	1560	X	974	-0-		-586	-0-	238	1	699	2	Y	31	31	0			4
								3	4	34	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-		-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-		-1988	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201	X	939	-0-		-1262	-0-	76	1	826	2	Y	34	31	0			3
								37	9									
04	2130	X	1048	-0-		-1082	-0-	197	1	723	2	Y	31	31	0			3
								94	4	34	9							
05	1024	X	1024	-0-		-0-	-0-	211	1	780	2	Y	25	25	0			3
								5	4	28	9							
06	987	X	987	-0-		-0-	-0-	206	1	753	2	Y	23	23	0			3
								3	4	25	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-		-1023	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	840	X	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	321	-0-		-299	-0-	62	1	213	2	Y	42	38	0			4
								46	9									
04	360	X	360	-0-		-0-	-0-	179	1	135	2	Y	25	27	0			2
								18	4	28	9							
05	434	X	434	-0-		-0-	-0-	195	1	205	2	Y	30	29	0			3
								1	4	33	9							
06	459	X	459	-0-		-0-	-0-	185	1	236	2	Y	34	32	0			5
								1	4	37	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	-0-	-0-		-3999	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	3612	X	-0-	-0-		-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	159	-0-		-3685	-0-	61	1	94	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	3720	X	255	-0-		-3465	-0-	255	1			Y	-0-					-0-
05	1891	X	267	-0-		-1624	-0-	255	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	136	-0-		-14	-0-	117	1	18	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2230	-0-		-622	-0-		277	1	1742	2	Y	192	168	0	5	8	43
									211	9									
02	2828	X	2146	-0-		-682	-0-		212	1	1750	2	Y	167	178	0	3	8	29
									184	9									
03	3162	X	2753	-0-		-409	-0-		118	1	2363	2	Y	247	254	0			22
									272	9									
04	3060	X	2770	-0-		-290	-0-		119	1	2121	2	Y	232	231	0	3	8	20
									275	4	255	9							
05	3162	X	2843	-0-		-319	-0-		118	1	2487	2	Y	201	199	0			22
									17	4	221	9							
06	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-		107	1	2712	2	Y	214	207	0			29
									10	4	235	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4034	-0-		-306	-0-		19	1	3773	2	Y	220	180	0	22	1	40
									242	9									
02	3864	X	3606	-0-		-258	-0-		17	1	3396	2	Y	175	183	0			32
									193	9									
03	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-		20	1	3874	2	Y	194	195	0			31
									213	9									
04	3960	X	3789	-0-		-171	-0-		20	1	3485	2	Y	149	152	0			28
									120	4	164	9							
05	4061	X	3994	-0-		-67	-0-		15	1	3639	2	Y	167	163	0			32
									156	4	184	9							
06	3960	X	3768	-0-		-192	-0-		15	1	3598	2	Y	139	148	0			23
									2	4	153	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1304	-0-		-928	-0-		104	1	1031	2	Y	154	165	0			16
									169	9									
02	2950	X	2950	-0-		-0-	-0-		309	1	2259	2	Y	346	295	0			67
									1	4	381	9							
03	2014	X	2014	-0-		-0-	-0-		270	1	1496	2	Y	225	271	0			21
									248	9									
04	2313	X	2313	-0-		-0-	-0-		187	1	1782	2	Y	296	287	0			30
									18	4	326	9							
05	3255	X	2911	-0-		-344	-0-		274	1	2247	2	Y	354	360	0			24
									1	4	389	9							
06	3150	X	2777	-0-		-373	-0-		399	1	2025	2	Y	307	305	0			26
									15	4	338	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2351	-0-		-2268	-0-		39	1	1927	2	Y	340	373	0			95
									11	4	374	9							
02	3696	X	1675	-0-		-2021	-0-		130	1	1313	2	Y	208	197	0			106
									3	4	229	9							
03	5673	X	3493	-0-		-2180	-0-		120	1	2868	2	Y	439	452	0			93
									22	4	483	9							
04	3330	X	2350	-0-		-980	-0-		150	1	1696	2	Y	286	323	0			56
									189	4	315	9							
05	3441	X	1714	-0-		-1727	-0-		76	1	1409	2	Y	206	224	0			38
									2	4	227	9							
06	3390	X	2693	-0-		-697	-0-		125	1	2206	2	Y	323	292	0			69
									7	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	224	-0-	-2225	-0-	51	1	157	2	Y	14	34	0			4
							1	4	15	9							
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	219	1	1909	2	Y	155	80	0			79
							4	4	171	9							
03	2325	X	1082	-0-	-1243	-0-	167	1	835	2	Y	66	131	0			14
							7	4	73	9							
04	1410	X	1172	-0-	-238	-0-	209	1	798	2	Y	69	69	0			14
							89	4	76	9							
05	2542	X	1627	-0-	-915	-0-	102	1	1406	2	Y	106	100	0			20
							2	4	117	9							
06	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	182	1	1380	2	Y	103	101	0			22
							4	4	113	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	209	1	572	2	Y	215	212	0			3
							2	4	237	9							
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	211	1	1045	2	Y	788	774	0	1	8	16
							2	4	867	9							
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	217	1	910	2	Y	374	380	0			10
							1	4	411	9							
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	226	1	815	2	Y	262	267	0			5
							1	4	288	9							
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	232	1	875	2	Y	275	269	0			11
							8	4	303	9							
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	220	1	885	2	Y	258	263	0			6
							1	4	284	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	193	1	2227	2	Y	46	45	0			13
							12	4	51	9							
02	2044	N	1842	-0-	-202	-0-	146	1	1641	2	Y	48	38	0			23
							2	4	53	9							
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	210	1	2161	2	Y	142	129	0			36
							156	9									
04	2280	N	2065	-0-	-215	-0-	168	1	1528	2	Y	117	135	0			18
							240	4	129	9							
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	177	1	2010	2	Y	146	131	0			33
							2	4	161	9							
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	167	1	1993	2	Y	148	138	0			43
							1	4	163	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		137	-0-	137	137	1	1	125	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-	3	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
05	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	Y	43	83	0			14
							47	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	15	1	1001	2	Y	209	151	0	1	8	71
							230	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	Y	236	259	0	1	8	47
							10	4	260	9							
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	Y	135	141	0			41
							9	4	149	9							
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	62	79	0			24
							68	9									
06	780	N	371	-0-	-409	-0-	3	1	342	2	Y	24	39	0			9
							26	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	9	1	2083	2	Y	95	98	0			29
							105	9									
02	2492	X	2099	-0-	-393	-0-	9	1	1965	2	Y	114	114	0	1	8	28
							125	9									
03	2759	X	2272	-0-	-487	-0-	6	1	2172	2	Y	85	87	0			26
							94	9									
04	2490	X	2301	-0-	-189	-0-	6	1	2164	2	Y	112	101	0			37
							8	4	123	9							
05	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	14	1	1747	2	Y	107	114	0			30
							72	4	118	9							
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	2	Y	139	138	0			31
							3	4	153	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511	X	962	-0-	-1549	-0-	77	1	674	2	Y	192	175	0			17
							211	9									
04	2430	X	1169	-0-	-1261	-0-	200	1	665	2	Y	198	195	0	3	8	17
							86	4	218	9							
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	211	1	739	2	Y	163	162	0			18
							5	4	179	9							
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	751	2	Y	161	157	0			22
							3	4	177	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	8	1	1838	2	Y	162	113	0			49
							178	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3321	-0-	-306	-0-	16	1	3097	2	Y	189	156	0	19	1	34
							208	9									
02	3276	X	2940	-0-	-336	-0-	14	1	2746	2	Y	164	168	0			30
							180	9									
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	17	1	3228	2	Y	148	154	0			24
							163	9									
04	3270	X	3107	-0-	-163	-0-	17	1	2874	2	Y	106	110	0			20
							99	4	117	9							
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	14	1	3201	2	Y	161	150	0			31
							137	4	177	9							
06	3300	X	3161	-0-	-139	-0-	13	1	2983	2	Y	148	154	0			25
							2	4	163	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1486	-0-	-1769	-0-	247	1	1142	2	Y	88	77	0	2	8	20
							97	9									
02	2576	X	1820	-0-	-756	-0-	267	1	1448	2	Y	95	96	0	2	8	17
							105	9									
03	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	114	1	1913	2	Y	137	142	0			12
							151	9									
04	2430	X	1872	-0-	-558	-0-	140	1	1428	2	Y	108	109	0	2	8	9
							185	4	119	9							
05	2170	X	1887	-0-	-283	-0-	139	1	1636	2	Y	92	91	0			10
							11	4	101	9							
06	2100	X	1782	-0-	-318	-0-	126	1	1556	2	Y	85	83	0			12
							6	4	94	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	389	1	1879	2	Y	283	244	0	7	8	64
							311	9									
02	2492	X	2145	-0-	-347	-0-	298	1	1618	2	Y	208	232	0	4	8	36
							229	9									
03	3348	X	198	-0-	-3150	-0-	86	1	97	2	Y	14	49	0			1
							15	9									
04	3240	X	966	-0-	-2274	-0-	206	1	587	2	Y	88	80	0	1	8	8
							76	4	97	9							
05	3348	X	1662	-0-	-1686	-0-	166	1	1327	2	Y	145	137	0			16
							9	4	160	9							
06	2490	X	1541	-0-	-949	-0-	127	1	1259	2	Y	136	133	0			19
							5	4	150	9							

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
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3310	2	298	9	N	271	357	1			148
02	4088	X	3096	-0-	-992	-0-	2845	2	251	9	N	228	179	1			197
03	4526	X	3262	-0-	-1264	-0-	2994	2	268	9	N	244	357	1			84
04	4380	X	1625	-0-	-2755	-0-	1498	2	127	9	N	115					199
05	3813	X	6	-0-	-3807	-0-	5	2	1	9	N	1	168	1			32
06	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	2991	2	173	9	N	157					189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	174	1	934	2	Y	130	124	0			14
								143	9									
02	1568	N	909	-0-		-659	-0-	138	1	674	2	Y	88	91	0			11
								97	9									
03	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	172	1	795	2	Y	106	110	0			7
								117	9									
04	1200	N	672	-0-		-528	-0-	141	1	453	2	Y	70	69	0			8
								1	4	77	9							
05	3079	N	3079	-0-		-0-	-0-	220	1	2577	2	Y	253	241	0	1	8	19
								4	4	278	9							
06	3000	N	16056	-0-		13056	13056	760	1	13998	2	Y	1155	1100	0			74
								27	4	1271	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2550	-0-		-147	-0-	12	1	2413	2	Y	114	96	0	12	1	21
								125	9									
02	2436	X	2208	-0-		-228	-0-	11	1	2091	2	Y	96	99	0			18
								106	9									
03	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-	13	1	2516	2	Y	149	143	0			24
								164	9									
04	2605	X	2605	-0-		-0-	-0-	14	1	2374	2	Y	123	124	0			23
								82	4	135	9							
05	2628	X	2628	-0-		-0-	-0-	10	1	2370	2	Y	134	131	0			26
								101	4	147	9							
06	2610	X	2529	-0-		-81	-0-	10	1	2376	2	Y	129	133	0			22
								1	4	142	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	7	1	1462	2	Y	106	110	0			32
								117	9									
02	1596	N	1434	-0-		-162	-0-	7	1	1347	2	Y	73	87	0			18
								80	9									
03	1767	N	1609	-0-		-158	-0-	4	1	1558	2	Y	43	48	0			13
								47	9									
04	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	5	1	1644	2	Y	91	74	0			30
								6	4	100	9							
05	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	12	1	1581	2	Y	125	120	0			35
								65	4	138	9							
06	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-	4	1	1469	2	Y	104	116	0			23
								2	4	114	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3585	-0-		-414	-0-	17	1	3352	2	Y	196	164	0	20	1	36
								216	9									
02	3612	X	3161	-0-		-451	-0-	15	1	2939	2	Y	188	189	0			35
								207	9									
03	3751	X	3707	-0-		-44	-0-	18	1	3399	2	Y	264	257	0			42
								290	9									
04	3600	X	3489	-0-		-111	-0-	18	1	3131	2	Y	211	214	0			39
								108	4	232	9							
05	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	14	1	3249	2	Y	239	232	0			46
								139	4	263	9							
06	3620	X	3620	-0-		-0-	-0-	14	1	3342	2	Y	238	244	0			40
								2	4	262	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	6	1	1356	2	Y	109	116	0			33
							120	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	6	1	1214	2	Y	98	106	0	1	8	24
							108	9									
03	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	4	1	1254	2	Y	61	66	0			19
							67	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	2	Y	82	74	0			27
							5	4	90	9							
05	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	9	1	1191	2	Y	71	78	0			20
							49	4	78	9							
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	2	Y	117	111	0			26
							2	4	129	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1031	-0-	-953	-0-	4	1	927	2	Y	91	101	0			28
							100	9									
02	1596	X	814	-0-	-782	-0-	4	1	733	2	Y	70	80	0			18
							77	9									
03	1426	X	1020	-0-	-406	-0-	3	1	956	2	Y	55	56	0			17
							61	9									
04	1380	X	922	-0-	-458	-0-	2	1	844	2	Y	66	61	0			22
							3	4	73	9							
05	1426	X	717	-0-	-709	-0-	5	1	622	2	Y	58	64	0			16
							26	4	64	9							
06	990	X	959	-0-	-31	-0-	2	1	900	2	Y	51	56	0			11
							1	4	56	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	246	1	3382	2	Y	372	350	0			52
							3	4	409	9							
02	4088	X	3952	-0-	-136	-0-	176	1	3361	2	Y	372	362	0	1	8	61
							6	4	409	9							
03	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	267	1	3631	2	Y	378	405	0			34
							1	4	416	9							
04	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	273	1	3056	2	Y	356	355	0			35
							377	4	392	9							
05	4371	X	2983	-0-	-1388	-0-	264	1	2573	2	Y	130	152	0			13
							3	4	143	9							
06	4230	X	2954	-0-	-1276	-0-	235	1	2581	2	Y	124	123	0			14
							2	4	136	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	268	1	3088	2	Y	169	157	0			24
							3	4	186	9							
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	197	1	3178	2	Y	124	127	0			21
							6	4	136	9							
03	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	268	1	3348	2	Y	114	125	0			10
							1	4	125	9							
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	272	1	2925	2	Y	119	117	0			12
							360	4	131	9							
05	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	269	1	3451	2	Y	137	135	0			14
							4	4	151	9							
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	238	1	3212	2	Y	121	121	0			14
							3	4	133	9							

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
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	87	1	2862	2	Y	265	247	0			37
							3	4	292	9							
02	2856	X	2616	-0-	-240	-0-	21	1	2351	2	Y	218	219	0			36
							4	4	240	9							
03	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	18	1	2673	2	Y	234	249	0			21
							257	9									
04	3150	X	2477	-0-	-673	-0-	17	1	2014	2	Y	180	183	0			18
							248	4	198	9							
05	3255	X	2577	-0-	-678	-0-	16	1	2336	2	Y	202	200	0			20
							3	4	222	9							
06	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	19	1	2523	2	Y	208	204	0			24
							2	4	229	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

01	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	92	1	1427	2	Y	147	138	0			21
							1	4	162	9							
02	1764	X	1623	-0-	-141	-0-	42	1	1417	2	Y	146	143	0			24
							3	4	161	9							
03	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	47	1	1483	2	Y	144	155	0			13
							158	9									
04	1770	X	1643	-0-	-127	-0-	45	1	1279	2	Y	146	145	0			14
							158	4	161	9							
05	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	47	1	1575	2	Y	177	173	0			18
							2	4	195	9							
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	44	1	1578	2	Y	167	166	0			19
							1	4	184	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

01	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	69	1	2285	2	Y	202	189	0			28
							2	4	222	9							
02	2492	X	2440	-0-	-52	-0-	19	1	2202	2	Y	195	191	0			32
							4	4	215	9							
03	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	15	1	2262	2	Y	157	175	0			14
							173	9									
04	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	15	1	1829	2	Y	119	121	0			12
							225	4	131	9							
05	2697	X	2329	-0-	-368	-0-	14	1	2160	2	Y	138	136	0			14
							3	4	152	9							
06	2610	X	2332	-0-	-278	-0-	17	1	2169	2	Y	131	130	0			15
							2	4	144	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	93	1	3079	2	Y	361	337	0			51
							3	4	397	9							
02	3220	X	3121	-0-	-99	-0-	24	1	2739	2	Y	321	319	0			53
							5	4	353	9							
03	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	20	1	2899	2	Y	321	345	0			29
							353	9									
04	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	21	1	2532	2	Y	328	325	0			32
							312	4	361	9							
05	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	20	1	3014	2	Y	384	378	0			38
							4	4	422	9							
06	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	22	1	2955	2	Y	358	355	0			41
							3	4	394	9							

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
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	52	1	1731	2	Y	206	192	0			29
							2	4	227	9							
02	1792	X	1677	-0-	-115	-0-	13	1	1468	2	Y	175	175	0			29
							3	4	193	9							
03	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	11	1	1631	2	Y	184	196	0			17
							202	9									
04	1950	X	1763	-0-	-187	-0-	11	1	1390	2	Y	174	174	0			17
							171	4	191	9							
05	2015	X	1937	-0-	-78	-0-	12	1	1758	2	Y	150	152	0			15
							2	4	165	9							
06	1950	X	1903	-0-	-47	-0-	13	1	1734	2	Y	140	139	0			16
							2	4	154	9							

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
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1	1	4125	2	Y	368	347	0			62
							405	9									
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1	1	3656	2	Y	308	312	0			58
							339	9									
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1	1	4065	2	Y	340	345	0			53
							374	9									
04	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	1	1	3354	2	Y	333	325	0			61
							14	4	366	9							
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	9	1	4125	2	Y	328	331	0			58
							361	9									
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	79	1	4032	2	Y	285	278	0			65
							18	4	314	9							

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
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	1	1	2157	2	Y	160	152	0			27
							176	9									
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1927	2	149	9	Y	135	137	0			25
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2109	2	156	9	Y	142	145	0			22
04	2250	X	1819	-0-	-431	-0-	1688	2	7	4	Y	113	114	0			21
							124	9									
05	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	5	1	2110	2	Y	117	117	0			21
							129	9									
06	2250	X	2229	-0-	-21	-0-	41	1	2062	2	Y	106	103	0			24
							9	4	117	9							

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
01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	743	2	40	9	Y	36	34	0			6
02	644	X	609	-0-	-35	-0-	579	2	30	9	Y	27	28	0			5
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	707	2	35	9	Y	32	32	0			5
04	750	X	534	-0-	-216	-0-	500	2	2	4	Y	29	29	0			5
							32	9									
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	Y	39	37	0			7
							43	9									
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	15	1	757	2	Y	35	34	0			8
							3	4	39	9							

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
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	1	1	3033	2	Y	182	175	0			31
							200	9									
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	1	1	2678	2	Y	212	203	0			40
							233	9									
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1	1	3028	2	Y	218	224	0			34
							240	9									
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	1	1	2432	2	Y	228	220	0			42
							10	4	251	9							
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	7	1	2991	2	Y	232	233	0			41
							255	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	56	1	2865	2	Y	207	201	0			47
							13	4	228	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
01	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	20	1	3982	2	Y	330	271	0	33	1	60
							363	9									
02	4312	X	3963	-0-	-349	-0-	18	1	3624	2	Y	292	298	0			54
							321	9									
03	4495	X	4349	-0-	-146	-0-	21	1	4046	2	Y	256	269	0			41
							282	9									
04	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	22	1	3772	2	Y	184	191	0			34
							130	4	202	9							
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	17	1	4113	2	Y	233	222	0			45
							176	4	256	9							
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	17	1	4095	2	Y	202	213	0			34
							2	4	222	9							

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
01	2914	X	2303	-0-	-611	-0-	11	1	2138	2	Y	140	121	0	15	1	25
							154	9									
02	2632	X	1945	-0-	-687	-0-	9	1	1827	2	Y	99	106	0			18
							109	9									
03	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	11	1	2169	2	Y	137	133	0			22
							151	9									
04	2610	X	2028	-0-	-582	-0-	11	1	1837	2	Y	106	108	0			20
							63	4	117	9							
05	2573	X	2232	-0-	-341	-0-	8	1	1992	2	Y	134	128	0			26
							85	4	147	9							
06	2250	X	2208	-0-	-42	-0-	9	1	2058	2	Y	127	132	0			21
							1	4	140	9							

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
01	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	15	1	3057	2	Y	210	173	0	21	1	38
							231	9									
02	3220	X	2972	-0-	-248	-0-	14	1	2756	2	Y	184	188	0			34
							202	9									
03	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	15	1	2808	2	Y	177	183	0			28
							195	9									
04	3300	X	2692	-0-	-608	-0-	14	1	2463	2	Y	118	124	0			22
							85	4	130	9							
05	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	12	1	2824	2	Y	147	141	0			28
							121	4	162	9							
06	3210	X	2829	-0-	-381	-0-	11	1	2667	2	Y	136	141	0			23
							1	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

01	3193	X	2784	-0-	-409	-0-	16	1	2594	2	Y	158	156	0			28
							174	9									
02	2912	X	2877	-0-	-35	-0-	15	1	2694	2	Y	153	151	0			30
							168	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	18	1	3030	2	Y	171	174	0			27
							188	9									
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	15	1	2373	2	Y	127	130	0			24
							260	4	140	9							
05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	17	1	2283	2	Y	140	134	0			30
							274	4	154	9							
06	3120	X	2448	-0-	-672	-0-	12	1	2315	2	Y	109	119	0			20
							1	4	120	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	275	1	286	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	255	1	556	2	Y	41	37	0			8
							45	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	276	1	514	2	Y	55	54	0			9
							61	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	243	1	358	2	Y	48	48	0			9
							39	4	53	9							
05	961	N	651	-0-	-310	-0-	268	1	296	2	Y	46	45	0			10
							36	4	51	9							
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	302	1	1226	2	Y	144	128	0			26
							1	4	158	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	217	1	7306	2	Y	339	299	0			60
							373	9									
02	5012	X	4801	-0-	-211	-0-	181	1	4396	2	Y	204	224	0			40
							224	9									
03	5549	X	3031	-0-	-2518	-0-	185	1	2700	2	Y	133	152	0			21
							146	9									
04	7650	X	2297	-0-	-5353	-0-	155	1	1845	2	Y	86	91	0			16
							202	4	95	9							
05	7905	X	1866	-0-	-6039	-0-	173	1	1436	2	Y	76	76	0			16
							173	4	84	9							
06	7650	X	3958	-0-	-3692	-0-	203	1	3592	2	Y	146	136	0			26
							2	4	161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	44	1	1536	2	Y	115	107	0			20
							127	9									
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	39	1	1344	2	Y	101	101	0			20
							111	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	44	1	1613	2	Y	114	116	0			18
							125	9									
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	42	1	1812	2	Y	109	106	0			21
							199	4	120	9							
05	3100	N	6420	-0-	3320	3320	73	1	5309	2	Y	364	308	0			77
							638	4	400	9							
06	3000	N	7548	-0-	4548	7868	73	1	7062	2	Y	372	382	0			67
							4	4	409	9							

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
01	806	X	276	-0-	-530	-0-	276	1			Y	-0-	4	0			-0-
02	728	X	251	-0-	-477	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
03	713	X	272	-0-	-441	-0-	272	1			Y	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	209	1	378	2	Y	202	164	0			38
							41	4	222	9							
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	268	1	315	2	Y	89	108	0			19
							38	4	98	9							
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	298	1	696	2	Y	150	142	0			27
							165	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	176	1	1885	2	Y	191	179	0			34
							210	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	182	1	2118	2	Y	215	207	0			42
							237	9									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	201	1	2565	2	Y	256	257	0			41
							282	9									
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	131	1	2071	2	Y	151	163	0			29
							227	4	166	9							
05	2821	X	2472	-0-	-349	-0-	178	1	1903	2	Y	147	145	0			31
							229	4	162	9							
06	2940	X	2334	-0-	-606	-0-	224	1	1979	2	Y	118	128	0			21
							1	4	130	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	58	1	7567	2	Y	456	416	0			81
							502	9									
02	2660	X	1506	-0-	-1154	-0-	39	1	1379	2	Y	80	145	0			16
							88	9									
03	6045	X	1786	-0-	-4259	-0-	48	1	1636	2	Y	93	94	0			15
							102	9									
04	7860	X	869	-0-	-6991	-0-	61	1	691	2	Y	37	45	0			7
							76	4	41	9							
05	8122	X	171	-0-	-7951	-0-	153	1	15	2	Y	1	8	0			-0-
							2	4	1	9							
06	7860	X	209	-0-	-7651	-0-	209	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	628	-0-	-1666	-0-	200	1	404	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	270	1	3236	2	Y	174	144	0			34
							191	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	288	1	2995	2	Y	172	179	0			27
							189	9									
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	264	1	3494	2	Y	189	180	0			36
							383	4	208	9							
05	4092	X	2003	-0-	-2089	-0-	220	1	1501	2	Y	93	109	0			20
							180	4	102	9							
06	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	237	1	3442	2	Y	162	153	0			29
							2	4	178	9							

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
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	277	1	796	2	Y	52	63	0			9
							57	9									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	264	1	2149	2	Y	139	121	0			27
							153	9									
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	296	1	3782	2	Y	197	193	0			31
							217	9									
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	228	1	3211	2	Y	101	113	0			19
							352	4	111	9							
05	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	285	1	2445	2	Y	88	88	0			19
							294	4	97	9							
06	3750	X	1990	-0-	-1760	-0-	306	1	1635	2	Y	44	55	0			8
							1	4	48	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4149	-0-	-625	-0-	228	1	3468	2	Y	412	387	0			73
							453	9									
02	4172	X	4117	-0-	-55	-0-	209	1	3553	2	Y	323	333	0			63
							355	9									
03	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	227	1	3820	2	Y	308	322	0			49
							339	9									
04	4470	X	3952	-0-	-518	-0-	200	1	3145	2	Y	238	242	0			45
							345	4	262	9							
05	4557	X	2970	-0-	-1587	-0-	216	1	2265	2	Y	197	200	0			42
							272	4	217	9							
06	4410	X	3500	-0-	-910	-0-	237	1	3054	2	Y	188	196	0			34
							2	4	207	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	2	Y	89	88	0			16
							98	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1530	2	Y	103	99	0			20
							113	9									
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	54	1	1662	2	Y	121	122	0			19
							133	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	Y	83	86	0			16
							131	4	91	9							
05	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	73	1	1112	2	Y	132	120	0			28
							134	4	145	9							
06	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	80	1	1263	2	Y	130	135	0			23
							1	4	143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2866	-0-	-2373	-0-	187	1	2265	2	Y	376	397	0			40
							414	9									
02	4116	X	3581	-0-	-535	-0-	335	1	2737	2	Y	461	411	0			90
							2	4	507	9							
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	354	1	3418	2	Y	568	604	0			54
							1	4	625	9							
04	3210	X	1464	-0-	-1746	-0-	122	1	1108	2	Y	203	236	0			21
							11	4	223	9							
05	3968	X	2026	-0-	-1942	-0-	242	1	1528	2	Y	232	237	0			16
							1	4	255	9							
06	4260	X	1659	-0-	-2601	-0-	321	1	1150	2	Y	163	165	0			14
							9	4	179	9							

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	180	1	1917	2	Y	143	152	0			15
							157	9									
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	293	1	1848	2	Y	170	152	0			33
							1	4	187	9							
03	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	305	1	1987	2	Y	196	210	0			19
							216	9									
04	2520	X	1750	-0-	-770	-0-	180	1	1391	2	Y	150	154	0			15
							14	4	165	9							
05	2604	X	410	-0-	-2194	-0-	151	1	231	2	Y	25	38	0			2
							28	9									
06	2490	X	1261	-0-	-1229	-0-	294	1	866	2	Y	85	80	0			7
							7	4	94	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	190	1	1048	2	Y	140	136	0			25
							154	9									
02	2492	X	1445	-0-	-1047	-0-	225	1	1064	2	Y	142	139	0			28
							156	9									
03	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	251	1	1244	2	Y	184	183	0			29
							202	9									
04	2400	X	1718	-0-	-682	-0-	190	1	1209	2	Y	169	166	0			32
							133	4	186	9							
05	1612	X	1404	-0-	-208	-0-	210	1	921	2	Y	147	148	0			31
							111	4	162	9							
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	277	1	1483	2	Y	126	134	0			23
							1	4	139	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	239	1	6527	2	Y	281	260	0			50
							309	9									
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	208	1	3798	2	Y	116	143	0			23
							128	9									
03	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	229	1	4118	2	Y	148	147	0			24
							163	9									
04	6840	X	4649	-0-	-2191	-0-	206	1	3849	2	Y	156	150	0			30
							422	4	172	9							
05	7068	X	4703	-0-	-2365	-0-	175	1	3867	2	Y	178	170	0			38
							465	4	196	9							
06	6840	X	4713	-0-	-2127	-0-	170	1	4372	2	Y	154	164	0			28
							2	4	169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	212	1	1450	2	Y	322	305	0			57
							354	9									
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	195	1	1636	2	Y	256	263	0			50
							282	9									
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	215	1	1820	2	Y	266	274	0			42
							293	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	193	1	2012	2	Y	190	196	0			36
							220	4	209	9							
05	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	212	1	1578	2	Y	169	169	0			36
							190	4	186	9							
06	2250	X	1996	-0-	-254	-0-	231	1	1643	2	Y	110	126	0			20
							1	4	121	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	253	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	275	1	261	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	243	1	232	2	Y	2	2	0			-0-
							25	4	2	9							
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	269	1	194	2	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	297	1	160	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	269	1	973	2	Y	90	87	0			16
							99	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	255	1	1091	2	Y	101	97	0			20
							111	9									
03	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	275	1	667	2	Y	56	67	0			9
							62	9									
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	246	1	827	2	Y	61	58	0			12
							91	4	67	9							
05	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	273	1	894	2	Y	74	70	0			16
							107	4	81	9							
06	960	N	728	-0-	-232	-0-	298	1	401	2	Y	26	37	0			5
							29	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5133	-0-	-850	-0-	24	1	4712	2	Y	359	346	0			22
							2	4	395	9							
02	5152	X	4499	-0-	-653	-0-	20	1	4128	2	Y	316	331	0			7
							3	4	348	9							
03	5704	X	4715	-0-	-989	-0-	17	1	4286	2	Y	374	373	0	1	8	7
							1	4	411	9							
04	5130	X	4469	-0-	-661	-0-	17	1	3966	2	Y	337	335	0	1	8	8
							115	4	371	9							
05	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	18	1	4254	2	Y	364	360	0			12
							43	4	400	9							
06	5130	X	4611	-0-	-519	-0-	14	1	4206	2	Y	351	355	0			8
							5	4	386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3277	-0-	-722	-0-	27	1	2994	2	Y	232	225	0			14
							1	4	255	9							
02	3612	X	3277	-0-	-335	-0-	16	1	3006	2	Y	230	239	0			5
							2	4	253	9							
03	3813	X	3078	-0-	-735	-0-	15	1	2775	2	Y	261	260	0	1	8	5
							1	4	287	9							
04	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	39	1	2482	2	Y	217	217	0			5
							72	4	239	9							
05	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	36	1	3234	2	Y	297	292	0			10
							33	4	327	9							
06	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	30	1	3162	2	Y	283	287	0			6
							4	4	311	9							

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
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
02	1064	N	701	-0-	-363	-0-	116	1	458	2	Y	115	114	0			3
							127	9									
03	1023	N	604	-0-	-419	-0-	172	1	248	2	Y	167	166	0	1	8	3
							184	9									
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	142	1	122	2	Y	41	43	0			1
							4	4	45	9							
05	806	N	215	-0-	-591	-0-	169	1	34	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	141	1	268	2	Y	39	38	0			1
							43	9									

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
01	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	118	1	2928	2	Y	197	190	0			12
							1	4	217	9							
02	3752	X	3106	-0-	-646	-0-	194	1	2712	2	Y	180	188	0			4
							2	4	198	9							
03	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	234	1	2714	2	Y	215	214	0	1	8	4
							1	4	237	9							
04	3630	X	3083	-0-	-547	-0-	185	1	2593	2	Y	209	208	0			5
							75	4	230	9							
05	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	238	1	2488	2	Y	207	205	0			7
							25	4	228	9							
06	3390	X	2737	-0-	-653	-0-	238	1	2290	2	Y	187	190	0			4
							3	4	206	9							

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
01	1519	X	1470	-0-	-49	-0-	79	1	1309	2	Y	74	69	0			10
							1	4	81	9							
02	3528	X	1292	-0-	-2236	-0-	41	1	1175	2	Y	67	66	0			11
							2	4	74	9							
03	3906	X	1436	-0-	-2470	-0-	46	1	1313	2	Y	70	75	0			6
							77	9									
04	3780	X	1329	-0-	-2451	-0-	43	1	1076	2	Y	70	69	0			7
							133	4	77	9							
05	1457	X	1406	-0-	-51	-0-	47	1	1258	2	Y	90	88	0			9
							2	4	99	9							
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	43	1	1355	2	Y	92	91	0			10
							1	4	101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	2096	-0-	-4352	-0-	211	1	1587	2	Y	271	250	0			48
							298	9									
02	5824	X	1590	-0-	-4234	-0-	181	1	1207	2	Y	184	196	0			36
							202	9									
03	4371	X	975	-0-	-3396	-0-	244	1	625	2	Y	96	117	0			15
							106	9									
04	3210	X	1831	-0-	-1379	-0-	248	1	1112	2	Y	317	272	0			60
							122	4	349	9							
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	276	1	1406	2	Y	445	411	0			94
							169	4	490	9							
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	299	1	1612	2	Y	132	202	0			24
							1	4	145	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2715	-0-	-2152	-0-	136	1	2113	2	Y	423	445	0			16
							1	4	465	9							
02	4172	X	3865	-0-	-307	-0-	178	1	2970	2	Y	649	627	0	1	8	37
							3	4	714	9							
03	4557	X	3841	-0-	-716	-0-	189	1	3075	2	Y	520	527	0			30
							5	4	572	9							
04	4200	X	3375	-0-	-825	-0-	190	1	2286	2	Y	454	457	0	1	8	26
							400	4	499	9							
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	179	1	2949	2	Y	602	588	0	1	8	39
							542	4	662	9							
06	4140	X	3589	-0-	-551	-0-	155	1	2773	2	Y	589	592	0			36
							13	4	648	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	289	1	3830	2	Y	800	783	0	1	8	30
							2	4	880	9							
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	279	1	3547	2	Y	656	647	0	1	8	38
							3	4	722	9							
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	269	1	3125	2	Y	308	328	0			18
							5	4	339	9							
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	317	1	4064	2	Y	484	474	0	1	8	27
							711	4	532	9							
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	297	1	4320	2	Y	530	522	0	1	8	34
							794	4	583	9							
06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	284	1	3489	2	Y	372	384	0			22
							16	4	409	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	204	1	2745	2	Y	488	502	0			18
							2	4	537	9							
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	229	1	2643	2	Y	499	487	0	1	8	29
							3	4	549	9							
03	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	277	1	2618	2	Y	455	458	0			26
							4	4	501	9							
04	3900	X	2820	-0-	-1080	-0-	274	1	1804	2	Y	387	391	0			22
							316	4	426	9							
05	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	258	1	2115	2	Y	468	459	0	1	8	30
							389	4	515	9							
06	3660	X	2889	-0-	-771	-0-	259	1	2072	2	Y	498	498	0			30
							10	4	548	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1536	-0-	-820	-0-	47	1	1371	2	Y	95	95	0			1
							13	4	105	9							
02	2128	X	1	-0-	-2127	-0-	1	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	9	-0-	-2001	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2046	X	33	-0-	-2013	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
06	1500	X	323	-0-	-1177	-0-	323	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	848	-0-	-671	-0-	42	1	733	2	Y	60	61	0			-0-
							7	4	66	9							
02	1204	X	684	-0-	-520	-0-	3	1	618	2	Y	53	51	0	1	1	1
							5	4	58	9							
03	1457	X	713	-0-	-744	-0-	2	1	623	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							
04	1410	X	789	-0-	-621	-0-	4	1	632	2	Y	111	111	0			1
							31	4	122	9							
05	1209	X	1071	-0-	-138	-0-	32	1	853	2	Y	156	156	0			1
							14	4	172	9							
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	304	1	883	2	Y	165	165	0			1
							16	4	182	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	10	1	4650	2	Y	625	637	0			18
							688	9									
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	7	1	4167	2	Y	545	539	0			24
							1	4	600	9							
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	9	1	4827	2	Y	584	590	0			18
							642	9									
04	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	8	1	4185	2	Y	494	488	0			24
							198	4	543	9							
05	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	10	1	4654	2	Y	546	550	0			20
							3	4	601	9							
06	5310	X	5122	-0-	-188	-0-	7	1	4552	2	Y	510	508	0			22
							2	4	561	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5401	-0-	-675	-0-	10	1	4709	2	Y	620	632	0			18
							682	9									
02	5460	X	4748	-0-	-712	-0-	7	1	4155	2	Y	532	527	0			23
							1	4	585	9							
03	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	8	1	4609	2	Y	555	561	0			17
							611	9									
04	5250	X	4607	-0-	-643	-0-	7	1	3909	2	Y	460	455	0			22
							185	4	506	9							
05	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	10	1	4588	2	Y	486	490	0			18
							3	4	535	9							
06	5220	X	4927	-0-	-293	-0-	7	1	4382	2	Y	487	484	0			21
							2	4	536	9							

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
01	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	13	1	6237	2	Y	711	726	0			21
							782	9									
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	10	1	5656	2	Y	627	621	0			27
							1	4	690	9							
03	7161	X	7116	-0-	-45	-0-	11	1	6353	2	Y	684	690	0			21
							752	9									
04	6930	X	5996	-0-	-934	-0-	10	1	5145	2	Y	544	538	0			27
							243	4	598	9							
05	7161	X	6591	-0-	-570	-0-	13	1	5928	2	Y	587	592	0			22
							4	4	646	9							
06	6900	X	6258	-0-	-642	-0-	8	1	5622	2	Y	568	565	0			25
							3	4	625	9							

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
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	248	1	2737	2	Y	542	422	0			137
							1	4	596	9							
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	257	1	2546	2	Y	525	494	0	1	8	167
							10	4	578	9							
03	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	160	1	1624	2	Y	353	389	0			131
							3	4	388	9							
04	3480	X	725	-0-	-2755	-0-	45	1	537	2	Y	128	237	0			22
							2	4	141	9							
05	3751	X	993	-0-	-2758	-0-	71	1	717	2	Y	179	156	0			45
							8	4	197	9							
06	3630	X	3020	-0-	-610	-0-	201	1	2277	2	Y	488	419	0			114
							5	4	537	9							

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
01	2573	X	1982	-0-	-591	-0-	149	1	1650	2	Y	165	156	0			42
							1	4	182	9							
02	4088	X	2277	-0-	-1811	-0-	188	1	1861	2	Y	201	179	0			64
							7	4	221	9							
03	4526	X	3700	-0-	-826	-0-	299	1	3034	2	Y	329	271	0			122
							5	4	362	9							
04	4380	X	3893	-0-	-487	-0-	269	1	3205	2	Y	369	428	0			63
							13	4	406	9							
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	354	1	3548	2	Y	425	381	0			107
							39	4	468	9							
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	286	1	3243	2	Y	334	363	0			78
							8	4	367	9							

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
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	350	1	3873	2	Y	399	386	0			101
							2	4	439	9							
02	3920	X	2881	-0-	-1039	-0-	238	1	2356	2	Y	253	273	0			81
							9	4	278	9							
03	5859	X	4092	-0-	-1767	-0-	325	1	3289	2	Y	429	351	0			159
							6	4	472	9							
04	5670	X	4206	-0-	-1464	-0-	281	1	3344	2	Y	516	587	0			88
							13	4	568	9							
05	5859	X	4279	-0-	-1580	-0-	331	1	3325	2	Y	533	487	0			134
							37	4	586	9							
06	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	260	1	2946	2	Y	406	445	0			95
							7	4	447	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
02	1932	X	732	-0-	-1200	-0-	3	1	717	2	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
03	2356	X	868	-0-	-1488	-0-	3	1	852	2	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
04	2280	X	166	-0-	-2114	-0-	1	1	155	2	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
05	2046	X	630	-0-	-1416	-0-	39	1	573	2	Y	8	8	0			-0-
							9	4	9	9							
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	348	1	1305	2	Y	73	72	0			1
							23	4	80	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	42	-0-	-919	-0-	42	1			Y	-0-					-0-
02	924	X	167	-0-	-757	-0-	2	1	147	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	1023	X	99	-0-	-924	-0-	87	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	810	X	429	-0-	-381	-0-	3	1	351	2	Y	53	53	0			-0-
							17	4	58	9							
05	248	X	130	-0-	-118	-0-	33	1	82	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	333	1	153	2	Y	25	25	0			-0-
							3	4	28	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	44	1	3171	2	Y	114	114	0			1
							29	4	125	9							
02	2436	X	2304	-0-	-132	-0-	8	1	2193	2	Y	79	78	0	1	1	1
							16	4	87	9							
03	4743	X	1652	-0-	-3091	-0-	6	1	1562	2	Y	73	73	0			1
							4	4	80	9							
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	48	1	7733	2	Y	471	467	0	1	8	4
							379	4	518	9							
05	4743	X	2076	-0-	-2667	-0-	48	1	1867	2	Y	118	121	0			1
							31	4	130	9							
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	295	1	4956	2	Y	318	317	0			2
							88	4	350	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2124	2	Y	30	30	0			-0-
							20	4	33	9							
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	7	1	1884	2	Y	27	27	0			-0-
							14	4	30	9							
03	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	8	1	2029	2	Y	36	36	0			-0-
							5	4	40	9							
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	22	1	3465	2	Y	72	71	0			1
							170	4	79	9							
05	2604	X	1742	-0-	-862	-0-	42	1	1636	2	Y	34	35	0			-0-
							27	4	37	9							
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	312	1	4033	2	Y	418	415	0			3
							71	4	460	9							

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
01	3348	X	1556	-0-	-1792	-0-	42	1	1487	2	Y	12	12	0			-0-
							14	4	13	9							
02	3024	X	1212	-0-	-1812	-0-	5	1	1188	2	Y	9	9	0			-0-
							9	4	10	9							
03	2232	X	1429	-0-	-803	-0-	5	1	1406	2	Y	13	13	0			-0-
							4	4	14	9							
04	1890	X	1720	-0-	-170	-0-	10	1	1521	2	Y	104	103	0			1
							75	4	114	9							
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	43	1	2612	2	Y	247	246	0			2
							43	4	272	9							
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	312	1	1819	2	Y	175	176	0			1
							32	4	193	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	3531	-0-	-3847	-0-	6	1	3068	2	Y	415	422	0			12
							457	9									
02	6580	X	3198	-0-	-3382	-0-	5	1	2788	2	Y	367	363	0			16
							1	4	404	9							
03	7285	X	3486	-0-	-3799	-0-	5	1	3062	2	Y	381	385	0			12
							419	9									
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	9	1	4812	2	Y	529	515	0			26
							227	4	582	9							
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	13	1	6099	2	Y	666	667	0			25
							4	4	733	9							
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	9	1	5821	2	Y	641	638	0			28
							3	4	705	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6192	-0-	-8	-0-	11	1	5499	2	Y	620	632	0			18
							682	9									
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	9	1	4985	2	Y	546	540	0			24
							1	4	601	9							
03	6200	X	6162	-0-	-38	-0-	10	1	5539	2	Y	557	564	0			17
							613	9									
04	6000	X	5803	-0-	-197	-0-	9	1	5016	2	Y	492	485	0			24
							237	4	541	9							
05	6200	X	5856	-0-	-344	-0-	11	1	5276	2	Y	514	519	0			19
							4	4	565	9							
06	6000	X	5732	-0-	-268	-0-	8	1	5159	2	Y	511	508	0			22
							3	4	562	9							

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
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	221	1	2522	2	Y	215	224	0			23
							237	9									
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	339	1	2554	2	Y	221	201	0			43
							2	4	243	9							
03	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	344	1	2882	2	Y	245	265	0			23
							270	9									
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	240	1	2556	2	Y	209	211	0			21
							26	4	230	9							
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	356	1	3114	2	Y	220	226	0			15
							1	4	242	9							
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	544	1	3100	2	Y	174	174	0			15
							23	4	191	9							

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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	Y	56	58	0			10
							62	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	Y	126	111	0			25
							139	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	2	Y	142	144	0			23
							156	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	Y	89	95	0			17
							118	4	98	9							
05	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	108	1	741	2	Y	71	73	0			15
							89	4	78	9							
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	Y	111	106	0			20
							1	4	122	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	291	1	1451	2	Y	246	234	0			42
							302	4	271	9							
02	2772	X	1573	-0-	-1199	-0-	284	1	792	2	Y	344	343	0			43
							119	4	378	9							
03	3286	X	2160	-0-	-1126	-0-	322	1	1460	2	Y	328	342	0			29
							17	4	361	9							
04	3180	X	1716	-0-	-1464	-0-	310	1	1049	2	Y	253	248	0			34
							79	4	278	9							
05	3286	X	1819	-0-	-1467	-0-	312	1	1145	2	Y	318	315	0			37
							12	4	350	9							
06	2250	X	2033	-0-	-217	-0-	344	1	1327	2	Y	325	326	0			36
							4	4	358	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	323	1	2735	2	Y	261	237	0			45
							569	4	287	9							
02	3024	X	2213	-0-	-811	-0-	288	1	1357	2	Y	331	334	0			42
							204	4	364	9							
03	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	330	1	2708	2	Y	307	322	0			27
							31	4	338	9							
04	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	320	1	2249	2	Y	263	255	0			35
							169	4	289	9							
05	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	335	1	2599	2	Y	318	316	0			37
							27	4	350	9							
06	3780	X	2578	-0-	-1202	-0-	262	1	2028	2	Y	255	264	0			28
							7	4	281	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1518	-0-	-993	-0-	226	1	953	2	Y	128	113	0			22
							198	4	141	9							
02	1456	X	613	-0-	-843	-0-	412	1	131	2	Y	45	61	0			6
							20	4	50	9							
03	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	346	1	666	2	Y	126	121	0			11
							8	4	139	9							
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	350	1	2353	2	Y	469	418	0			62
							177	4	516	9							
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	288	1	1265	2	Y	263	295	0			30
							13	4	289	9							
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	320	1	1545	2	Y	284	283	0			31
							5	4	312	9							

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
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	308	1	583	2	Y	631	602	0	1	8	108
							121	4	694	9							
02	952	N	906	-0-	-46	-0-	312	1	458	2	Y	61	161	0			8
							69	4	67	9							
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	352	1	824	2	Y	55	58	0			5
							9	4	61	9							
04	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	343	1	674	2	Y	47	46	0			6
							51	4	52	9							
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	357	1	887	2	Y	66	64	0			8
							9	4	73	9							
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	362	1	1031	2	Y	66	67	0			7
							3	4	73	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1602	-0-	-909	-0-	376	1	842	2	Y	190	159	0			33
							175	4	209	9							
02	2380	X	1828	-0-	-552	-0-	421	1	790	2	Y	454	430	0			57
							118	4	499	9							
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	427	1	1787	2	Y	531	541	0			47
							21	4	584	9							
04	2550	X	2372	-0-	-178	-0-	348	1	1430	2	Y	443	431	0			59
							107	4	487	9							
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	357	1	1627	2	Y	271	299	0			31
							17	4	298	9							
06	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	296	1	1754	2	Y	200	209	0			22
							6	4	220	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	274	1	893	2	Y	52	64	0			9
							186	4	57	9							
02	1176	N	1017	-0-	-159	-0-	261	1	576	2	Y	85	83	0			11
							86	4	94	9							
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	294	1	1205	2	Y	91	94	0			8
							14	4	100	9							
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	289	1	1082	2	Y	85	82	0			11
							81	4	94	9							
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	303	1	863	2	Y	67	70	0			8
							9	4	74	9							
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	274	1	807	2	Y	54	56	0			6
							3	4	59	9							

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
01	2232	X	63	-0-	-2169	-0-	41	1	20	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2016	X	146	-0-	-1870	-0-	1	1	127	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	1798	X	166	-0-	-1632	-0-	1	1	142	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	570	X	175	-0-	-395	-0-	1	1	141	2	Y	24	24	0			-0-
							7	4	26	9							
05	310	X	40	-0-	-270	-0-	32	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	313	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	48	1	5728	2	Y	209	210	0			1
							53	4	230	9							
02	6384	X	5119	-0-	-1265	-0-	17	1	4868	2	Y	179	176	0	2	1	2
							37	4	197	9							
03	7843	X	5194	-0-	-2649	-0-	18	1	4924	2	Y	218	218	0			2
							12	4	240	9							
04	7590	X	4799	-0-	-2791	-0-	27	1	4344	2	Y	195	195	0			2
							213	4	215	9							
05	7657	X	5838	-0-	-1819	-0-	51	1	5418	2	Y	254	254	0			2
							90	4	279	9							
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	285	1	6969	2	Y	333	333	0			2
							123	4	366	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	826	2	Y	81	78	0			5
							89	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	Y	95	98	0			2
							1	4	105	9							
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1233	2	Y	89	89	0			2
							36	4	98	9							
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	108	1	993	2	Y	99	98	0			3
							10	4	109	9							
06	1500	N	1107	-0-	-393	-0-	109	1	894	2	Y	94	95	0			2
							1	4	103	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5986	-0-	-400	-0-	63	1	5080	2	Y	766	776	0			29
							843	9									
02	5600	X	5438	-0-	-162	-0-	56	1	4616	2	Y	696	697	0			28
							766	9									
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	62	1	5400	2	Y	741	738	0			31
							815	9									
04	5790	X	5608	-0-	-182	-0-	57	1	4579	2	Y	612	613	0			30
							299	4	673	9							
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	62	1	4566	2	Y	661	667	0			24
							816	4	727	9							
06	6060	X	5884	-0-	-176	-0-	60	1	5150	2	Y	607	599	0			32
							6	4	668	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5408	-0-	-265	-0-	59	1	4758	2	Y	537	544	0			20
							591	9									
02	4956	X	4801	-0-	-155	-0-	51	1	4203	2	Y	497	497	0			20
							547	9									
03	5456	X	5320	-0-	-136	-0-	54	1	4681	2	Y	532	530	0			22
							585	9									
04	5250	X	4851	-0-	-399	-0-	50	1	4044	2	Y	448	448	0			22
							264	4	493	9							
05	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	52	1	3862	2	Y	517	521	0			18
							690	4	569	9							
06	5220	X	5203	-0-	-17	-0-	53	1	4560	2	Y	532	522	0			28
							5	4	585	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5627	-0-	-511	-0-	61	1	4918	2	Y	589	597	0			22
							648	9									
02	5376	X	4904	-0-	-472	-0-	52	1	4277	2	Y	523	524	0			21
							575	9									
03	5952	X	5896	-0-	-56	-0-	60	1	5168	2	Y	607	603	0			25
							668	9									
04	5520	X	5327	-0-	-193	-0-	55	1	4424	2	Y	508	508	0			25
							289	4	559	9							
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	58	1	4322	2	Y	600	604	0			21
							772	4	660	9							
06	5700	X	5362	-0-	-338	-0-	55	1	4672	2	Y	572	563	0			30
							6	4	629	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5217	-0-	-1045	-0-	56	1	4499	2	Y	602	610	0			23
							662	9									
02	5600	X	4988	-0-	-612	-0-	52	1	4296	2	Y	582	581	0			24
							640	9									
03	6200	X	5260	-0-	-940	-0-	52	1	4553	2	Y	595	594	0			25
							655	9									
04	6000	X	5217	-0-	-783	-0-	53	1	4284	2	Y	545	543	0			27
							280	4	600	9							
05	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	53	1	3917	2	Y	596	602	0			21
							700	4	656	9							
06	5340	X	5083	-0-	-257	-0-	52	1	4457	2	Y	517	511	0			27
							5	4	569	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6585	-0-	-328	-0-	72	1	5786	2	Y	661	671	0			25
							727	9									
02	6244	X	6157	-0-	-87	-0-	65	1	5404	2	Y	625	625	0			25
							688	9									
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	71	1	6141	2	Y	660	658	0			27
							726	9									
04	6690	X	6408	-0-	-282	-0-	67	1	5377	2	Y	557	556	0			28
							351	4	613	9							
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	71	1	5266	2	Y	653	658	0			23
							941	4	718	9							
06	6690	X	6403	-0-	-287	-0-	66	1	5644	2	Y	624	614	0			33
							7	4	686	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	46	1	3692	2	Y	498	505	0			19
							548	9									
02	3920	X	3919	-0-	-1	-0-	41	1	3371	2	Y	461	461	0			19
							507	9									
03	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	42	1	3673	2	Y	465	465	0			19
							512	9									
04	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	41	1	3335	2	Y	418	416	0			21
							218	4	460	9							
05	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	41	1	3043	2	Y	464	468	0			17
							544	4	510	9							
06	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	41	1	3523	2	Y	435	429	0			23
							4	4	479	9							

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
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	55	1	4429	2	Y	662	672	0			25
							728	9									
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	49	1	4050	2	Y	614	614	0			25
							675	9									
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	45	1	3913	2	Y	615	615	0			25
							677	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	44	1	3521	2	Y	545	543	0			27
							230	4	600	9							
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	44	1	3298	2	Y	598	604	0			21
							589	4	658	9							
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	45	1	3818	2	Y	539	531	0			29
							5	4	593	9							

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
01	7409	X	7342	-0-	-67	-0-	13	1	6294	2	Y	941	948	0			27
							1035	9									
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	11	1	6059	2	Y	883	870	0	1	8	39
							2	4	971	9							
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	12	1	6957	2	Y	919	930	0			28
							1011	9									
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	12	1	6441	2	Y	727	720	0			35
							304	4	800	9							
05	7409	X	7142	-0-	-267	-0-	14	1	6342	2	Y	711	720	0			26
							4	4	782	9							
06	7170	X	7047	-0-	-123	-0-	9	1	6253	2	Y	711	706	0			31
							3	4	782	9							

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
01	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	14	1	2858	2	Y	151	146	0			9
							1	4	166	9							
02	2716	X	2405	-0-	-311	-0-	10	1	2263	2	Y	119	125	0			3
							1	4	131	9							
03	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	9	1	2274	2	Y	176	175	0	1	8	3
							1	4	194	9							
04	3030	X	2646	-0-	-384	-0-	10	1	2360	2	Y	189	188	0			4
							68	4	208	9							
05	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	10	1	2282	2	Y	186	184	0			6
							23	4	205	9							
06	3030	X	2620	-0-	-410	-0-	8	1	2445	2	Y	149	152	0			3
							3	4	164	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2974	-0-	-963	-0-	45	1	2743	2	Y	168	164	0			10
							1	4	185	9							
02	3892	X	3358	-0-	-534	-0-	70	1	3081	2	Y	186	192	0			4
							2	4	205	9							
03	4309	X	3111	-0-	-1198	-0-	94	1	2815	2	Y	183	183	0	1	8	3
							1	4	201	9							
04	4170	X	2907	-0-	-1263	-0-	59	1	2594	2	Y	163	162	0			4
							75	4	179	9							
05	3999	X	3000	-0-	-999	-0-	81	1	2703	2	Y	172	170	0			6
							27	4	189	9							
06	3690	X	2799	-0-	-891	-0-	73	1	2548	2	Y	159	162	0			3
							3	4	175	9							

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
01	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	8	1	3887	2	Y	391	399	0			11
							430	9									
02	4032	X	3900	-0-	-132	-0-	6	1	3480	2	Y	375	370	0			16
							1	4	413	9							
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	7	1	3767	2	Y	422	425	0			13
							464	9									
04	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	6	1	3316	2	Y	364	359	0			18
							157	4	400	9							
05	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	8	1	3771	2	Y	411	414	0			15
							3	4	452	9							
06	4200	X	3944	-0-	-256	-0-	5	1	3501	2	Y	396	394	0			17
							2	4	436	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	11	1	5301	2	Y	460	470	0			13
							506	9									
02	5404	X	5183	-0-	-221	-0-	8	1	4733	2	Y	401	396	0			18
							1	4	441	9							
03	5983	X	5896	-0-	-87	-0-	9	1	5282	2	Y	550	551	0			17
							605	9									
04	5670	X	5336	-0-	-334	-0-	9	1	4631	2	Y	434	430	0			21
							219	4	477	9							
05	5859	X	5724	-0-	-135	-0-	11	1	5189	2	Y	473	476	0			18
							4	4	520	9							
06	5700	X	5382	-0-	-318	-0-	7	1	4947	2	Y	387	388	0			17
							2	4	426	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7316	-0-	-310	-0-	13	1	6531	2	Y	702	717	0			20
							772	9									
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	11	1	6140	2	Y	742	730	0			32
							2	4	816	9							
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	12	1	6795	2	Y	825	832	0			25
							908	9									
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	12	1	6306	2	Y	751	739	0			37
							298	4	826	9							
05	7719	X	7453	-0-	-266	-0-	14	1	6579	2	Y	777	785	0			29
							5	4	855	9							
06	7470	X	7061	-0-	-409	-0-	9	1	6260	2	Y	717	715	0			31
							3	4	789	9							

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
01	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	10	1	4646	2	Y	398	406	0			12
							438	9									
02	4760	X	4724	-0-	-36	-0-	7	1	4196	2	Y	473	464	0			21
							1	4	520	9							
03	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	8	1	4516	2	Y	501	507	0			15
							551	9									
04	4980	X	4446	-0-	-534	-0-	7	1	3812	2	Y	406	401	0			20
							180	4	447	9							
05	5239	X	4812	-0-	-427	-0-	9	1	4301	2	Y	454	457	0			17
							3	4	499	9							
06	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	6	1	4214	2	Y	454	451	0			20
							2	4	499	9							

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
01	4743	X	3905	-0-	-838	-0-	306	1	3381	2	Y	196	194	0			49
							2	4	216	9							
02	4312	X	3436	-0-	-876	-0-	292	1	2890	2	Y	221	200	0			70
							11	4	243	9							
03	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	352	1	3567	2	Y	281	247	0			104
							6	4	309	9							
04	4380	X	4113	-0-	-267	-0-	296	1	3532	2	Y	246	308	0			42
							14	4	271	9							
05	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	367	1	3680	2	Y	212	201	0			53
							41	4	233	9							
06	4110	X	2548	-0-	-1562	-0-	196	1	2225	2	Y	111	138	0			26
							5	4	122	9							

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
01	2914	X	1527	-0-	-1387	-0-	118	1	1308	2	Y	91	92	0			23
							1	4	100	9							
02	2632	X	1692	-0-	-940	-0-	144	1	1429	2	Y	103	93	0			33
							6	4	113	9							
03	2294	X	1043	-0-	-1251	-0-	87	1	880	2	Y	67	75	0			25
							2	4	74	9							
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	178	1	2125	2	Y	159	157	0			27
							8	4	175	9							
05	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	184	1	1845	2	Y	96	99	0			24
							20	4	106	9							
06	1800	X	1362	-0-	-438	-0-	105	1	1196	2	Y	53	65	0			12
							3	4	58	9							

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
01	2604	X	682	-0-	-1922	-0-	50	1	555	2	Y	70	74	0			18
							77	9									
02	2352	X	34	-0-	-2318	-0-	3	1	28	2	Y	3	20	0			1
							3	9									
03	1488	X	393	-0-	-1095	-0-	31	1	314	2	Y	43	28	0			16
							1	4	47	9							
04	1440	X	453	-0-	-987	-0-	30	1	361	2	Y	55	62	0			9
							1	4	61	9							
05	1302	X	42	-0-	-1260	-0-	3	1	33	2	Y	5	13	0			1
							6	9									
06	660	X	487	-0-	-173	-0-	35	1	393	2	Y	53	42	0			12
							1	4	58	9							

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
01	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	388	1	1607	2	Y	322	292	0			55
							335	4	354	9							
02	3164	X	1647	-0-	-1517	-0-	376	1	741	2	Y	381	388	0			48
							111	4	419	9							
03	3503	X	2633	-0-	-870	-0-	393	1	1844	2	Y	341	359	0			30
							21	4	375	9							
04	3390	X	2596	-0-	-794	-0-	340	1	1882	2	Y	212	214	0			28
							141	4	233	9							
05	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	365	1	1853	2	Y	264	262	0			30
							19	4	290	9							
06	2610	X	1922	-0-	-688	-0-	272	1	1361	2	Y	258	260	0			28
							5	4	284	9							

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
01	2356	X	1403	-0-	-953	-0-	289	1	831	2	Y	100	96	0			17
							173	4	110	9							
02	2128	X	1153	-0-	-975	-0-	319	1	559	2	Y	174	169	0			22
							84	4	191	9							
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	357	1	1511	2	Y	195	200	0			17
							17	4	215	9							
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	344	1	1655	2	Y	195	186	0			26
							124	4	215	9							
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	353	1	2097	2	Y	257	253	0			30
							22	4	283	9							
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	297	1	1703	2	Y	189	198	0			21
							6	4	208	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	391	1	968	2	Y	200	182	0			34
							202	4	220	9							
02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	380	1	565	2	Y	300	296	0			38
							85	4	330	9							
03	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	395	1	1003	2	Y	274	288	0			24
							12	4	301	9							
04	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	349	1	779	2	Y	223	217	0			30
							58	4	245	9							
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	365	1	983	2	Y	293	289	0			34
							10	4	322	9							
06	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	302	1	1033	2	Y	200	212	0			22
							3	4	220	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	444	1	84	2	Y	23	21	0			4
							18	4	25	9							
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	432	1	43	2	Y	29	29	0			4
							6	4	32	9							
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	452	1	437	2	Y	153	143	0			14
							5	4	168	9							
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	406	1	404	2	Y	147	141	0			20
							30	4	162	9							
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	418	1	167	2	Y	63	76	0			7
							2	4	69	9							
06	1020	N	648	-0-	-372	-0-	343	1	221	2	Y	75	74	0			8
							1	4	83	9							

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
01	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	273	1	1723	2	Y	308	278	0			53
							359	4	339	9							
02	2436	X	1383	-0-	-1053	-0-	262	1	678	2	Y	310	324	0			39
							102	4	341	9							
03	2728	X	2290	-0-	-438	-0-	268	1	1590	2	Y	376	382	0			33
							18	4	414	9							
04	2640	X	1830	-0-	-810	-0-	326	1	1116	2	Y	276	272	0			37
							84	4	304	9							
05	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	314	1	1334	2	Y	343	340	0			40
							14	4	377	9							
06	2610	X	1734	-0-	-876	-0-	263	1	1194	2	Y	248	261	0			27
							4	4	273	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4512	-0-		-1440	-0-	51	1	4203	2	Y	199	199	0			1
								39	4	219	9							
02	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	15	1	4085	2	Y	195	191	0	2	1	2
								31	4	215	9			1	8			
03	5084	X	3030	-0-		-2054	-0-	11	1	2832	2	Y	164	165	0			1
								7	4	180	9							
04	4920	X	2241	-0-		-2679	-0-	13	1	1990	2	Y	127	127	0			1
								98	4	140	9							
05	4805	X	1819	-0-		-2986	-0-	37	1	1637	2	Y	107	107	0			1
								27	4	118	9							
06	4650	X	2177	-0-		-2473	-0-	278	1	1740	2	Y	116	116	0			1
								31	4	128	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-		-0-	-0-	315	1	56	2	Y	76	74	0			13
								12	4	84	9							
02	1092	N	366	-0-		-726	-0-	325	1	8	2	Y	29	38	0			4
								1	4	32	9							
03	673	N	673	-0-		-0-	-0-	358	1	106	2	Y	189	176	0			17
								1	4	208	9							
04	748	N	748	-0-		-0-	-0-	349	1	127	2	Y	238	223	0			32
								10	4	262	9							
05	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	369	1	213	2	Y	414	398	0			48
								2	4	455	9							
06	971	N	971	-0-		-0-	-0-	322	1	462	2	Y	168	198	0			18
								2	4	185	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2909	-0-		-346	-0-	5	1	2645	2	Y	235	240	0			7
								259	9									
02	2884	X	2778	-0-		-106	-0-	4	1	2532	2	Y	219	216	0			10
								1	4	241	9							
03	3193	X	3058	-0-		-135	-0-	5	1	2802	2	Y	228	231	0			7
								251	9									
04	2970	X	2712	-0-		-258	-0-	4	1	2383	2	Y	193	191	0			9
								113	4	212	9							
05	3069	X	2543	-0-		-526	-0-	5	1	2316	2	Y	200	202	0			7
								2	4	220	9							
06	2983	X	2983	-0-		-0-	-0-	4	1	2714	2	Y	240	237	0			10
								1	4	264	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3756	-0-		-150	-0-	7	1	3318	2	Y	392	400	0			11
								431	9									
02	3416	X	3333	-0-		-83	-0-	5	1	2953	2	Y	340	336	0			15
								1	4	374	9							
03	3782	X	3704	-0-		-78	-0-	6	1	3303	2	Y	359	363	0			11
								395	9									
04	3630	X	3355	-0-		-275	-0-	5	1	2876	2	Y	307	303	0			15
								136	4	338	9							
05	3751	X	3504	-0-		-247	-0-	7	1	3131	2	Y	331	334	0			12
								2	4	364	9							
06	3630	X	3212	-0-		-418	-0-	4	1	2874	2	Y	303	302	0			13
								1	4	333	9							

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
01	5115	X	4840	-0-	-275	-0-	9	1	4376	2	Y	414	423	0			12
							455	9									
02	4536	X	4288	-0-	-248	-0-	7	1	3886	2	Y	358	354	0			16
							1	4	394	9							
03	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	8	1	4421	2	Y	385	389	0			12
							424	9									
04	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	7	1	3931	2	Y	335	331	0			16
							186	4	369	9							
05	4898	X	3878	-0-	-1020	-0-	8	1	3538	2	Y	300	305	0			11
							2	4	330	9							
06	4710	X	4648	-0-	-62	-0-	6	1	4240	2	Y	364	359	0			16
							2	4	400	9							

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
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	283	1	4608	2	Y	574	580	0	1	8	21
							3	4	631	9							
02	5320	X	4046	-0-	-1274	-0-	252	1	3369	2	Y	384	383	0			22
							3	4	422	9							
03	5890	X	3719	-0-	-2171	-0-	267	1	3141	2	Y	278	284	0			16
							5	4	306	9							
04	5700	X	4427	-0-	-1273	-0-	280	1	3139	2	Y	417	408	0	1	8	24
							549	4	459	9							
05	5518	X	4367	-0-	-1151	-0-	257	1	3081	2	Y	420	416	0	1	8	27
							567	4	462	9							
06	5340	X	3458	-0-	-1882	-0-	254	1	2765	2	Y	387	391	0			23
							13	4	426	9							

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
01	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	21	1	1913	2	Y	267	271	0			10
							1	4	294	9							
02	2296	X	1842	-0-	-454	-0-	16	1	1570	2	Y	231	228	0			13
							2	4	254	9							
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	25	1	2228	2	Y	221	221	0			13
							4	4	243	9							
04	2190	X	1248	-0-	-942	-0-	13	1	957	2	Y	101	108	0			6
							167	4	111	9							
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	19	1	1949	2	Y	211	203	0			14
							358	4	232	9							
06	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	19	1	1755	2	Y	244	243	0			15
							8	4	268	9							

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
01	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	29	1	2602	2	Y	355	362	0			13
							2	4	391	9							
02	2856	X	2535	-0-	-321	-0-	22	1	2166	2	Y	314	309	0			18
							2	4	345	9							
03	3069	X	2221	-0-	-848	-0-	22	1	1959	2	Y	215	221	0			12
							3	4	237	9							
04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	29	1	2085	2	Y	270	267	0			15
							365	4	297	9							
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	21	1	2228	2	Y	297	293	0			19
							410	4	327	9							
06	2940	X	2458	-0-	-482	-0-	22	1	2059	2	Y	334	333	0			20
							10	4	367	9							

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
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	23	1	5348	2	Y	633	646	0			18
							696	9									
02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	19	1	4952	2	Y	571	564	0			25
							1	4	628	9							
03	5890	X	5868	-0-	-22	-0-	20	1	5138	2	Y	645	650	0			20
							710	9									
04	5700	X	2712	-0-	-2988	-0-	11	1	2299	2	Y	266	273	0			13
							109	4	293	9							
05	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	23	1	4942	2	Y	568	560	0			21
							3	4	625	9							
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	19	1	5394	2	Y	633	626	0			28
							3	4	696	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5516	-0-	-653	-0-	21	1	4780	2	Y	650	663	0			19
							715	9									
02	5488	X	4964	-0-	-524	-0-	16	1	4319	2	Y	571	565	0			25
							1	4	628	9							
03	6076	X	5431	-0-	-645	-0-	19	1	4757	2	Y	595	602	0			18
							655	9									
04	5820	X	5780	-0-	-40	-0-	23	1	4846	2	Y	620	608	0			30
							229	4	682	9							
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	25	1	5326	2	Y	676	681	0			25
							4	4	744	9							
06	5340	X	5251	-0-	-89	-0-	16	1	4592	2	Y	583	583	0			25
							2	4	641	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	255	1	252	9	Y	229	225	0			12
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	263	1	103	9	Y	94	102	0	1	8	3
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	175	1	145	2	Y	122	121	0			4
							1	4	134	9							
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	155	1	173	2	Y	108	108	0			4
							1	4	119	9							
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	167	1	174	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	214	1	190	2	Y	89	89	0			4
							1	4	98	9							

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
01	3968	X	3703	-0-	-265	-0-	14	1	3229	2	Y	418	427	0			12
							460	9									
02	3724	X	3565	-0-	-159	-0-	12	1	3120	2	Y	393	388	0			17
							1	4	432	9							
03	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	13	1	3325	2	Y	397	402	0			12
							437	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	16	1	3344	2	Y	391	384	0			19
							158	4	430	9							
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	17	1	3690	2	Y	355	361	0			13
							3	4	391	9							
06	3810	X	3660	-0-	-150	-0-	12	1	3293	2	Y	321	320	0			14
							2	4	353	9							

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
01	5084	X	4359	-0-	-725	-0-	16	1	3701	2	Y	584	597	0			17
							642	9									
02	4592	X	3864	-0-	-728	-0-	13	1	3289	2	Y	510	505	0			22
							1	4	561	9							
03	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	15	1	3872	2	Y	573	578	0			17
							630	9									
04	4470	X	1946	-0-	-2524	-0-	8	1	1606	2	Y	233	239	0			11
							76	4	256	9							
05	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	18	1	3882	2	Y	560	550	0			21
							3	4	616	9							
06	4380	X	3457	-0-	-923	-0-	11	1	2965	2	Y	436	438	0			19
							1	4	480	9							

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
01	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	85	1	3609	2	Y	64	93	1			41
							70	9									
02	4144	X	3907	-0-	-237	-0-	93	1	3734	2	Y	73	60	1			54
							80	9									
03	4588	X	4013	-0-	-575	-0-	88	1	3828	2	Y	88	101	1			41
							97	9									
04	4020	X	3750	-0-	-270	-0-	60	1	3594	2	Y	87	75	1	1	8	52
							96	9									
05	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	51	1	3703	2	Y	86	83	1			55
							95	9									
06	4200	X	2701	-0-	-1499	-0-	32	1	2596	2	Y	66	85	1			36
							73	9									

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
01	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	71	1	3000	2	Y	59	85	1			38
							65	9									
02	3248	X	2656	-0-	-592	-0-	63	1	2528	2	Y	59	53	1			44
							65	9									
03	3596	X	2851	-0-	-745	-0-	62	1	2725	2	Y	58	75	1			27
							64	9									
04	3300	X	2989	-0-	-311	-0-	48	1	2862	2	Y	72	55	1	1	8	43
							79	9									
05	3317	X	1253	-0-	-2064	-0-	17	1	1211	2	Y	23	51	1			15
							25	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	41	1	3391	2	Y	74	49	1			40
							81	9									

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
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	61	1	2596	2	Y	81	115	1			52
							89	9									
02	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	55	1	2206	2	Y	93	75	1			70
							102	9									
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	57	1	2508	2	Y	85	115	1			40
							94	9									
04	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	39	1	2324	2	Y	89	75	1	1	8	53
							98	9									
05	2883	X	2408	-0-	-475	-0-	31	1	2272	2	Y	95	87	1			61
							105	9									
06	2670	X	2461	-0-	-209	-0-	28	1	2337	2	Y	87	100	1			48
							96	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4464	-0-		-248	-0-	100	1	4265	2	Y	90	130	1			58
								99	9									
02	4368	X	4077	-0-		-291	-0-	97	1	3889	2	Y	83	79	1			62
								91	9									
03	4836	X	4267	-0-		-569	-0-	93	1	4079	2	Y	86	108	1			40
								95	9									
04	4650	X	4379	-0-		-271	-0-	70	1	4217	2	Y	84	73	1	1	8	50
								92	9									
05	4712	X	4258	-0-		-454	-0-	57	1	4138	2	Y	57	70	1			37
								63	9									
06	4380	X	3835	-0-		-545	-0-	45	1	3711	2	Y	72	69	1			40
								79	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5865	-0-		-242	-0-	132	1	5622	2	Y	101	127	1			65
								111	9									
02	5516	X	5109	-0-		-407	-0-	121	1	4869	2	Y	108	92	1	1	8	80
								119	9									
03	5952	X	5763	-0-		-189	-0-	126	1	5524	2	Y	103	135	1			48
								113	9									
04	5760	X	5110	-0-		-650	-0-	82	1	4945	2	Y	75	77	1	1	8	45
								83	9									
05	5952	X	5050	-0-		-902	-0-	67	1	4926	2	Y	52	64	1			33
								57	9									
06	5670	X	5016	-0-		-654	-0-	60	1	4912	2	Y	40	51	1			22
								44	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4785	-0-		-82	-0-	18	1	4109	2	Y	598	611	0			17
								658	9									
02	4368	X	4178	-0-		-190	-0-	14	1	3548	2	Y	559	552	0			24
								1	4	615	9							
03	4836	X	4568	-0-		-268	-0-	16	1	3940	2	Y	556	563	0			17
								612	9									
04	4680	X	4013	-0-		-667	-0-	16	1	3336	2	Y	457	452	0			22
								158	4	503	9							
05	4836	X	4396	-0-		-440	-0-	17	1	3779	2	Y	543	545	0			20
								3	4	597	9							
06	4620	X	4189	-0-		-431	-0-	13	1	3592	2	Y	529	526	0			23
								2	4	582	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3734	-0-		-141	-0-	15	1	3391	2	Y	298	304	0			9
								328	9									
02	3500	X	3397	-0-		-103	-0-	12	1	3050	2	Y	304	300	0			13
								1	4	334	9							
03	3875	X	3786	-0-		-89	-0-	13	1	3381	2	Y	356	358	0			11
								392	9									
04	3630	X	3318	-0-		-312	-0-	13	1	2848	2	Y	293	290	0			14
								135	4	322	9							
05	3751	X	3638	-0-		-113	-0-	15	1	3255	2	Y	333	335	0			12
								2	4	366	9							
06	3660	X	3536	-0-		-124	-0-	11	1	3160	2	Y	330	328	0			14
								2	4	363	9							

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
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	16	1	3761	2	Y	518	528	0			15
							570	9									
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	13	1	3382	2	Y	454	449	0			20
							1	4	499	9							
03	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	13	1	3360	2	Y	426	433	0			13
							469	9									
04	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	15	1	3257	2	Y	378	373	0			18
							154	4	416	9							
05	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	18	1	3799	2	Y	419	421	0			16
							3	4	461	9							
06	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	13	1	3644	2	Y	409	407	0			18
							2	4	450	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	48	1	3646	2	Y	398	397	0	2	8	24
							13	4	438	9							
02	4032	X	3719	-0-	-313	-0-	42	1	3273	2	Y	360	360	0			24
							8	4	396	9							
03	4464	X	3857	-0-	-607	-0-	34	1	3428	2	Y	356	347	0			33
							3	4	392	9							
04	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	33	1	3170	2	Y	335	329	0			39
							527	4	369	9							
05	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	35	1	3018	2	Y	320	324	0			35
							561	4	352	9							
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	39	1	3395	2	Y	384	378	0			41
							5	4	422	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	29	1	2198	2	Y	249	249	0	1	8	15
							8	4	274	9							
02	2324	N	2258	-0-	-66	-0-	25	1	1979	2	Y	226	226	0			15
							5	4	249	9							
03	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	22	1	2215	2	Y	239	232	0			22
							2	4	263	9							
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	20	1	1873	2	Y	207	205	0			24
							311	4	228	9							
05	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	20	1	1770	2	Y	215	216	0			23
							329	4	237	9							
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	25	1	2205	2	Y	275	269	0			29
							4	4	303	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	40	1	3063	2	Y	345	344	0	1	8	21
							11	4	380	9							
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	36	1	2826	2	Y	321	321	0			21
							7	4	353	9							
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	347	336	0			32
							2	4	382	9							
04	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	25	1	2407	2	Y	279	279	0			32
							400	4	307	9							
05	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	29	1	2527	2	Y	296	296	0			32
							469	4	326	9							
06	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	32	1	2809	2	Y	305	305	0			32
							5	4	336	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3893	-0-		-199	-0-	43	1	3264	2	Y	522	521	0	2	8	32
								12	4	574	9							
02	3724	X	3639	-0-		-85	-0-	39	1	3062	2	Y	482	481	0	1	8	32
								8	4	530	9							
03	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-	35	1	3549	2	Y	502	488	0			46
								3	4	552	9							
04	3990	X	3668	-0-		-322	-0-	29	1	2709	2	Y	436	432	0			50
								450	4	480	9							
05	4030	X	3677	-0-		-353	-0-	31	1	2673	2	Y	433	436	0			47
								497	4	476	9							
06	4020	X	3556	-0-		-464	-0-	34	1	3019	2	Y	453	452	0			48
								5	4	498	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	25	1	1928	2	Y	316	316	0	1	8	19
								7	4	348	9							
02	2086	N	2086	-0-		-0-	-0-	22	1	1743	2	Y	288	288	0			19
								4	4	317	9							
03	2232	N	2086	-0-		-146	-0-	18	1	1813	2	Y	231	229	0			21
								1	4	254	9							
04	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	17	1	1609	2	Y	246	239	0			28
								268	4	271	9							
05	2232	N	2189	-0-		-43	-0-	18	1	1597	2	Y	252	253	0			27
								297	4	277	9							
06	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	20	1	1798	2	Y	263	262	0			28
								3	4	289	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5507	-0-		-383	-0-	21	1	4914	2	Y	520	531	0			15
								572	9									
02	5320	X	4977	-0-		-343	-0-	17	1	4454	2	Y	459	454	0			20
								1	4	505	9							
03	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-	21	1	5174	2	Y	504	509	0			15
								554	9									
04	5400	X	4647	-0-		-753	-0-	19	1	3959	2	Y	438	432	0			21
								187	4	482	9							
05	5580	X	4600	-0-		-980	-0-	19	1	4041	2	Y	488	491	0			18
								3	4	537	9							
06	5550	X	4498	-0-		-1052	-0-	14	1	3947	2	Y	486	483	0			21
								2	4	535	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5116	X	5116	-0-		-0-	-0-	19	1	4464	2	Y	575	586	0			17
								633	9									
02	4647	X	4647	-0-		-0-	-0-	16	1	4070	2	Y	509	504	0			22
								1	4	560	9							
03	5026	X	5026	-0-		-0-	-0-	18	1	4446	2	Y	511	518	0			15
								562	9									
04	4830	X	4406	-0-		-424	-0-	18	1	3751	2	Y	418	413	0			20
								177	4	460	9							
05	4991	X	4773	-0-		-218	-0-	20	1	4234	2	Y	469	472	0			17
								3	4	516	9							
06	4852	X	4852	-0-		-0-	-0-	15	1	4233	2	Y	547	540	0			24
								2	4	602	9							

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
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	17	1	3894	2	Y	437	446	0			13
							481	9									
02	4312	X	4202	-0-	-110	-0-	14	1	3694	2	Y	448	441	0			20
							1	4	493	9							
03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	16	1	4108	2	Y	472	478	0			14
							519	9									
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	18	1	3751	2	Y	419	413	0			20
							177	4	461	9							
05	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	19	1	4018	2	Y	446	449	0			17
							3	4	491	9							
06	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	14	1	3921	2	Y	443	441	0			19
							2	4	487	9							

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
01	5239	X	4759	-0-	-480	-0-	18	1	4196	2	Y	495	508	0			14
							545	9									
02	4704	X	4240	-0-	-464	-0-	14	1	3751	2	Y	431	426	0			19
							1	4	474	9							
03	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	17	1	4211	2	Y	457	462	0			14
							503	9									
04	4890	X	4452	-0-	-438	-0-	18	1	3824	2	Y	390	385	0			19
							181	4	429	9							
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	21	1	4455	2	Y	447	449	0			17
							3	4	492	9							
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	15	1	4343	2	Y	444	442	0			19
							2	4	488	9							

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
01	6231	X	6219	-0-	-12	-0-	23	1	5384	2	Y	738	753	0			21
							812	9									
02	5628	X	5625	-0-	-3	-0-	19	1	4887	2	Y	653	645	0			29
							1	4	718	9							
03	6231	X	5987	-0-	-244	-0-	21	1	5196	2	Y	700	708	0			21
							770	9									
04	6030	X	5396	-0-	-634	-0-	21	1	4500	2	Y	603	595	0			29
							212	4	663	9							
05	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	23	1	5061	2	Y	674	678	0			25
							4	4	741	9							
06	6030	X	5611	-0-	-419	-0-	17	1	4865	2	Y	661	657	0			29
							2	4	727	9							

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
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	72	1	5301	2	Y	813	787	0	1	8	67
							2	4	894	9							
02	5516	X	4530	-0-	-986	-0-	57	1	3800	2	Y	606	610	0			63
							6	4	667	9							
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	101	1	5248	2	Y	743	776	0			30
							817	9									
04	6060	X	4796	-0-	-1264	-0-	67	1	3516	2	Y	589	593	0			26
							565	4	648	9							
05	6262	X	5524	-0-	-738	-0-	66	1	3910	2	Y	666	666	0			26
							815	4	733	9							
06	6060	X	5284	-0-	-776	-0-	50	1	4552	2	Y	620	622	0			24
							682	9									

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
01	5642	X	5502	-0-	-140	-0-	65	1	4776	2	Y	599	585	0			49
							2	4	659	9							
02	5320	X	4281	-0-	-1039	-0-	55	1	3690	2	Y	482	481	0			50
							6	4	530	9							
03	5890	X	4783	-0-	-1107	-0-	77	1	4033	2	Y	612	637	0			25
							673	9									
04	5700	X	4609	-0-	-1091	-0-	63	1	3344	2	Y	604	603	0			26
							538	4	664	9							
05	5859	X	5062	-0-	-797	-0-	61	1	3593	2	Y	599	602	0			23
							749	4	659	9							
06	5310	X	4745	-0-	-565	-0-	45	1	4100	2	Y	545	547	0			21
							600	9									

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
01	4805	X	4441	-0-	-364	-0-	51	1	3798	2	Y	537	524	0			44
							1	4	591	9							
02	4508	X	2177	-0-	-2331	-0-	28	1	1870	2	Y	251	269	0			26
							3	4	276	9							
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	92	1	4780	2	Y	463	470	0			19
							509	9									
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	72	1	3804	2	Y	435	435	0			19
							611	4	479	9							
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	61	1	3581	2	Y	428	430	0			17
							747	4	471	9							
06	5220	X	4277	-0-	-943	-0-	42	1	3833	2	Y	365	368	0			14
							402	9									

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
01	5921	X	3949	-0-	-1972	-0-	43	1	3208	2	Y	634	622	0			52
							1	4	697	9							
02	4844	X	3690	-0-	-1154	-0-	45	1	2969	2	Y	611	600	0			63
							4	4	672	9							
03	5363	X	4180	-0-	-1183	-0-	68	1	3567	2	Y	495	538	0			20
							545	9									
04	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	60	1	3172	2	Y	514	512	0			22
							510	4	565	9							
05	4464	X	4034	-0-	-430	-0-	48	1	2843	2	Y	500	503	0			19
							593	4	550	9							
06	4050	X	4032	-0-	-18	-0-	38	1	3405	2	Y	535	533	0			21
							589	9									

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
01	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	46	1	3379	2	Y	598	585	0			49
							1	4	658	9							
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	58	1	3865	2	Y	712	687	0			74
							6	4	783	9							
03	4495	X	2891	-0-	-1604	-0-	50	1	2602	2	Y	217	282	0			9
							239	9									
04	4350	X	3449	-0-	-901	-0-	48	1	2559	2	Y	392	384	0			17
							411	4	431	9							
05	5208	X	3597	-0-	-1611	-0-	42	1	2477	2	Y	511	508	0			20
							516	4	562	9							
06	5040	X	3203	-0-	-1837	-0-	30	1	2686	2	Y	443	446	0			17
							487	9									

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
01	5270	X	4389	-0-	-881	-0-	51	1	3753	2	Y	531	520	0			44
							1	4	584	9							
02	4788	X	3722	-0-	-1066	-0-	47	1	3128	2	Y	493	486	0			51
							5	4	542	9							
03	5301	X	4271	-0-	-1030	-0-	70	1	3640	2	Y	510	541	0			20
							561	9									
04	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	64	1	3379	2	Y	556	552	0			24
							543	4	612	9							
05	4929	X	4281	-0-	-648	-0-	51	1	3027	2	Y	520	524	0			20
							631	4	572	9							
06	4260	X	4239	-0-	-21	-0-	40	1	3648	2	Y	501	502	0			19
							551	9									

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
01	8618	X	7224	-0-	-1394	-0-	82	1	6086	2	Y	958	923	0	1	8	79
							2	4	1054	9							
02	7980	X	5957	-0-	-2023	-0-	75	1	4978	2	Y	815	809	0			85
							7	4	897	9							
03	8835	X	7327	-0-	-1508	-0-	119	1	6174	2	Y	940	987	0			38
							1034	9									
04	7710	X	7028	-0-	-682	-0-	97	1	5102	2	Y	917	915	0			40
							820	4	1009	9							
05	7223	X	6843	-0-	-380	-0-	82	1	4822	2	Y	849	856	0			33
							1005	4	934	9							
06	7080	X	6511	-0-	-569	-0-	62	1	5601	2	Y	771	774	0			30
							848	9									

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
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	248	1	3319	2	Y	599	590	0			28
							659	9									
02	4480	X	3421	-0-	-1059	-0-	183	1	2585	2	Y	594	588	0	1	8	33
							653	9									
03	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	320	1	3194	2	Y	646	643	0	1	8	35
							2	4	711	9							
04	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	288	1	2999	2	Y	553	561	0			27
							14	4	608	9							
05	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	236	1	3654	2	Y	310	319	0	1	8	17
							2	4	341	9							
06	4080	X	3407	-0-	-673	-0-	259	1	2937	2	Y	181	189	0			9
							12	4	199	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	262	1	3243	2	Y	457	451	0			21
							503	9									
02	5348	X	3121	-0-	-2227	-0-	182	1	2392	2	Y	497	489	0	1	8	28
							547	9									
03	5921	X	3625	-0-	-2296	-0-	312	1	2735	2	Y	524	522	0	1	8	29
							2	4	576	9							
04	5280	X	3315	-0-	-1965	-0-	263	1	2358	2	Y	621	620	0			30
							11	4	683	9							
05	4681	X	4029	-0-	-652	-0-	224	1	2943	2	Y	783	769	0	2	8	42
							1	4	861	9							
06	3870	X	3232	-0-	-638	-0-	247	1	2483	2	Y	447	466	0			23
							10	4	492	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	241	1	2537	2	Y	452	444	0			21
								497	9									
02	3640	X	2733	-0-		-907	-0-	161	1	1890	2	Y	620	604	0	2	8	35
								682	9									
03	4030	X	3354	-0-		-676	-0-	288	1	2338	2	Y	660	658	0	1	8	36
								2	4	726	9							
04	3630	X	3395	-0-		-235	-0-	272	1	2520	2	Y	537	547	0			26
								12	4	591	9							
05	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	247	1	3555	2	Y	559	554	0	1	8	30
								2	4	615	9							
06	4371	X	4371	-0-		-0-	-0-	308	1	3595	2	Y	413	422	0			21
								14	4	454	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	238	1	3346	2	Y	558	550	0			26
								614	9									
02	5320	X	2897	-0-		-2423	-0-	161	1	2276	2	Y	418	420	0	1	8	23
								460	9									
03	5890	X	2895	-0-		-2995	-0-	243	1	2136	2	Y	468	464	0	1	8	26
								1	4	515	9							
04	5700	X	1220	-0-		-4480	-0-	167	1	797	2	Y	229	244	0			11
								4	4	252	9							
05	4836	X	886	-0-		-3950	-0-	159	1	560	2	Y	152	155	0			8
								167	9									
06	4050	X	206	-0-		-3844	-0-	134	1	59	2	Y	12	19	0			1
								13	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4947	X	4947	-0-		-0-	-0-	294	1	3782	2	Y	792	777	0			37
								871	9									
02	3567	X	3567	-0-		-0-	-0-	202	1	2683	2	Y	620	620	0	2	8	35
								682	9									
03	4371	X	4084	-0-		-287	-0-	349	1	3170	2	Y	512	518	0	1	8	28
								2	4	563	9							
04	4230	X	4079	-0-		-151	-0-	313	1	3099	2	Y	593	592	0			29
								15	4	652	9							
05	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-	250	1	3638	2	Y	670	662	0	1	8	36
								2	4	737	9							
06	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	303	1	3502	2	Y	471	483	0			24
								14	4	518	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1660	-0-		-882	-0-	178	1	1109	2	Y	339	338	0			16
								373	9									
02	2184	X	549	-0-		-1635	-0-	77	1	345	2	Y	115	125	0			6
								127	9									
03	2511	X	1813	-0-		-698	-0-	237	1	1201	2	Y	340	327	0			19
								1	4	374	9							
04	2430	X	922	-0-		-1508	-0-	164	1	566	2	Y	172	183	0			8
								3	4	189	9							
05	2789	X	2789	-0-		-0-	-0-	219	1	1867	2	Y	638	611	0	1	8	34
								1	4	702	9							
06	2285	X	2285	-0-		-0-	-0-	232	1	1601	2	Y	405	418	0			21
								6	4	446	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4081	-0-		-941	-0-	260	1	3122	2	Y	635	625	0			30
								699	9									
02	4228	X	4203	-0-		-25	-0-	221	1	3193	2	Y	716	704	0	2	8	40
								1	4	788	9							
03	4402	X	3691	-0-		-711	-0-	324	1	2750	2	Y	559	567	0	1	8	31
								2	4	615	9							
04	5221	X	5221	-0-		-0-	-0-	367	1	4028	2	Y	734	728	0	1	8	36
								19	4	807	9							
05	4650	X	4508	-0-		-142	-0-	240	1	3387	2	Y	800	791	0	2	8	43
								1	4	880	9							
06	4500	X	4119	-0-		-381	-0-	287	1	3189	2	Y	573	586	0			30
								13	4	630	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2941	-0-		-717	-0-	240	1	2031	2	Y	609	601	0			28
								670	9									
02	3332	X	2984	-0-		-348	-0-	185	1	2052	2	Y	679	667	0	2	8	38
								747	9									
03	3689	X	3263	-0-		-426	-0-	325	1	2252	2	Y	622	625	0	1	8	34
								2	4	684	9							
04	3240	X	2959	-0-		-281	-0-	258	1	2022	2	Y	608	612	0			30
								10	4	669	9							
05	3348	X	3219	-0-		-129	-0-	216	1	2241	2	Y	692	684	0	1	8	37
								1	4	761	9							
06	3210	X	2011	-0-		-1199	-0-	198	1	1446	2	Y	328	348	0			17
								6	4	361	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1220	-0-		-2841	-0-	128	1	940	2	Y	138	144	0			6
								152	9									
02	3668	X	1736	-0-		-1932	-0-	133	1	1360	2	Y	221	214	0	1	8	12
								243	9									
03	4030	X	2680	-0-		-1350	-0-	296	1	1940	2	Y	403	393	0			22
								1	4	443	9							
04	3900	X	2583	-0-		-1317	-0-	242	1	1699	2	Y	576	570	0			28
								8	4	634	9							
05	3596	X	2275	-0-		-1321	-0-	209	1	1527	2	Y	489	490	0	1	8	26
								1	4	538	9							
06	2580	X	1916	-0-		-664	-0-	232	1	1335	2	Y	313	323	0			16
								5	4	344	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-	312	1	3021	2	Y	492	479	0			23
								541	9									
02	2772	X	2222	-0-		-550	-0-	159	1	1723	2	Y	309	314	0	1	8	17
								340	9									
03	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	287	1	2331	2	Y	459	450	0	1	8	25
								2	4	505	9							
04	3750	X	2465	-0-		-1285	-0-	219	1	1666	2	Y	520	520	0			25
								8	4	572	9							
05	3875	X	2431	-0-		-1444	-0-	174	1	1697	2	Y	508	505	0	1	8	27
								1	4	559	9							
06	3750	X	1128	-0-		-2622	-0-	133	1	799	2	Y	175	193	0			9
								3	4	193	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2827	-0-		-149		-0-	231	1	2259	2	Y	306	300	0			14
									337	9									
02	2688	X	2367	-0-		-321		-0-	161	1	1874	2	Y	302	298	0	1	8	17
									332	9									
03	3163	X	3163	-0-		-0-		-0-	316	1	2460	2	Y	350	348	0			19
									2	4	385	9							
04	2730	X	2568	-0-		-162		-0-	253	1	1940	2	Y	333	336	0			16
									9	4	366	9							
05	2821	X	2412	-0-		-409		-0-	202	1	1875	2	Y	304	303	0	1	8	16
									1	4	334	9							
06	3060	X	2074	-0-		-986		-0-	219	1	1607	2	Y	220	225	0			11
									6	4	242	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2171	-0-		-1084		-0-	10	1	2073	2	Y	80	67	0	8	1	14
									88	9									
02	2268	X	1946	-0-		-322		-0-	9	1	1860	2	Y	70	71	0			13
									77	9									
03	2387	X	2143	-0-		-244		-0-	11	1	2049	2	Y	75	76	0			12
									83	9									
04	2310	X	1881	-0-		-429		-0-	10	1	1752	2	Y	54	56	0			10
									60	4	59	9							
05	2325	X	2106	-0-		-219		-0-	8	1	1942	2	Y	66	63	0			13
									83	4	73	9							
06	2100	X	1957	-0-		-143		-0-	8	1	1881	2	Y	61	64	0			10
									1	4	67	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3532	-0-		-343		-0-	17	1	3278	2	Y	215	177	0	21	1	39
									237	9									
02	3500	X	3191	-0-		-309		-0-	15	1	3015	2	Y	146	158	0			27
									161	9									
03	3658	X	3640	-0-		-18		-0-	18	1	3398	2	Y	204	198	0			33
									224	9									
04	3584	X	3584	-0-		-0-		-0-	19	1	3265	2	Y	171	172	0			32
									112	4	188	9							
05	4163	X	4163	-0-		-0-		-0-	16	1	3751	2	Y	214	205	0			41
									161	4	235	9							
06	3789	X	3789	-0-		-0-		-0-	15	1	3562	2	Y	191	200	0			32
									2	4	210	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3168	-0-		-118		-0-	15	1	2934	2	Y	199	162	0	20	1	36
									219	9									
02	2996	X	2885	-0-		-111		-0-	14	1	2677	2	Y	176	180	0			32
									194	9									
03	3317	X	3156	-0-		-161		-0-	15	1	2915	2	Y	205	204	0			33
									226	9									
04	3180	X	127	-0-		-3053		-0-	1	1	115	2	Y	6	38	0			1
									4	4	7	9							
05	3286	X	-0-	-0-		-3286		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3090	X	1607	-0-		-1483		-0-	6	1	1495	2	Y	95	79	0			16
									1	4	105	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6931	-0-		-447	-0-	32	1	6364	2	Y	486	397	0	48	1	88
								535	9					1	8			
02	6748	X	5664	-0-		-1084	-0-	27	1	5212	2	Y	386	402	0	1	8	71
								425	9									
03	7471	X	7015	-0-		-456	-0-	33	1	6434	2	Y	497	488	0			80
								1	4	547	9							
04	7110	X	6939	-0-		-171	-0-	37	1	6236	2	Y	410	413	0	1	8	76
								215	4	451	9							
05	7182	X	7182	-0-		-0-	-0-	27	1	6379	2	Y	457	445	0			88
								273	4	503	9							
06	6780	X	6477	-0-		-303	-0-	26	1	6059	2	Y	354	383	0			59
								3	4	389	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3800	-0-		-1129	-0-	18	1	3559	2	Y	203	177	0	21	1	37
								223	9									
02	3808	X	3453	-0-		-355	-0-	17	1	3238	2	Y	180	184	0			33
								198	9									
03	3921	X	3921	-0-		-0-	-0-	19	1	3662	2	Y	218	216	0			35
								240	9									
04	3690	X	3540	-0-		-150	-0-	19	1	3231	2	Y	163	168	0			30
								111	4	179	9							
05	3924	X	3924	-0-		-0-	-0-	15	1	3541	2	Y	196	188	0			38
								152	4	216	9							
06	4161	X	4161	-0-		-0-	-0-	16	1	3761	2	Y	347	327	0			58
								2	4	382	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3684	-0-		-2640	-0-	17	1	3405	2	Y	238	196	0	24	1	43
								262	9									
02	3864	X	3294	-0-		-570	-0-	16	1	3050	2	Y	207	212	0			38
								228	9									
03	3875	X	3645	-0-		-230	-0-	18	1	3392	2	Y	214	218	0			34
								235	9									
04	3660	X	3440	-0-		-220	-0-	18	1	3129	2	Y	168	171	0			31
								108	4	185	9							
05	3782	X	3664	-0-		-118	-0-	14	1	3296	2	Y	194	188	0			37
								141	4	213	9							
06	3570	X	3422	-0-		-148	-0-	14	1	3264	2	Y	129	144	0			22
								2	4	142	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	4371	-0-		-3472	-0-	21	1	4118	2	Y	211	174	0	21	1	38
								232	9									
02	4536	X	3900	-0-		-636	-0-	19	1	3679	2	Y	184	188	0			34
								202	9									
03	4571	X	4571	-0-		-0-	-0-	22	1	4274	2	Y	250	244	0			40
								275	9									
04	4350	X	4315	-0-		-35	-0-	23	1	3938	2	Y	198	201	0			37
								136	4	218	9							
05	4539	X	4539	-0-		-0-	-0-	17	1	4101	2	Y	224	218	0			43
								175	4	246	9							
06	4410	X	4126	-0-		-284	-0-	17	1	3906	2	Y	183	195	0			31
								2	4	201	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4957	-0-		-251	-0-	51	1	4330	2	Y	519	522	0			37
								5	4	571	9							
02	4676	X	4356	-0-		-320	-0-	42	1	3821	2	Y	446	446	0			37
								2	4	491	9							
03	5177	X	5094	-0-		-83	-0-	47	1	4408	2	Y	579	590	0			26
								2	4	637	9							
04	4970	X	4970	-0-		-0-	-0-	80	1	3674	2	Y	545	544	0			27
								616	4	600	9							
05	4960	X	4722	-0-		-238	-0-	55	1	3743	2	Y	469	461	0			35
								408	4	516	9							
06	4920	X	4731	-0-		-189	-0-	49	1	4204	2	Y	434	423	0			46
								1	4	477	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6491	-0-		-484	-0-	67	1	5654	2	Y	694	700	0			49
								7	4	763	9							
02	6300	X	5922	-0-		-378	-0-	57	1	5180	2	Y	621	618	0			52
								2	4	683	9							
03	6975	X	6353	-0-		-622	-0-	62	1	5726	2	Y	511	540	0			23
								3	4	562	9							
04	6600	X	6025	-0-		-575	-0-	101	1	4624	2	Y	477	476	0			24
								775	4	525	9							
05	6572	X	6219	-0-		-353	-0-	74	1	5046	2	Y	499	486	0			37
								550	4	549	9							
06	6360	X	6013	-0-		-347	-0-	63	1	5447	2	Y	456	445	0			48
								1	4	502	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6485	-0-		-645	-0-	68	1	5711	2	Y	635	635	0			45
								7	4	699	9							
02	6328	X	5884	-0-		-444	-0-	57	1	5165	2	Y	600	595	0			50
								2	4	660	9							
03	7006	X	6733	-0-		-273	-0-	64	1	5912	2	Y	685	705	0			30
								3	4	754	9							
04	6587	X	6587	-0-		-0-	-0-	107	1	4937	2	Y	650	648	0			32
								828	4	715	9							
05	6566	X	6566	-0-		-0-	-0-	76	1	5244	2	Y	613	600	0			45
								572	4	674	9							
06	6510	X	6112	-0-		-398	-0-	63	1	5445	2	Y	548	535	0			58
								1	4	603	9							

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
01	6355	X	5954	-0-	-401	-0-	63	1	5325	2	Y	508	512	0			36
							7	4	559	9							
02	5712	X	5382	-0-	-330	-0-	53	1	4833	2	Y	449	448	0			37
							2	4	494	9							
03	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	56	1	5238	2	Y	536	549	0			24
							2	4	590	9							
04	5970	X	5696	-0-	-274	-0-	94	1	4322	2	Y	505	504	0			25
							724	4	556	9							
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	72	1	4915	2	Y	551	535	0			41
							536	4	606	9							
06	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	56	1	4835	2	Y	510	497	0			54
							1	4	561	9							

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
01	7874	X	7784	-0-	-90	-0-	81	1	6782	2	Y	830	835	0			59
							8	4	913	9							
02	7112	X	6673	-0-	-439	-0-	64	1	5803	2	Y	731	729	0			61
							2	4	804	9							
03	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	66	1	6110	2	Y	795	821	0			35
							3	4	875	9							
04	7620	X	6795	-0-	-825	-0-	109	1	5024	2	Y	745	743	0			37
							842	4	820	9							
05	7781	X	7076	-0-	-705	-0-	81	1	5540	2	Y	774	754	0			57
							604	4	851	9							
06	7530	X	6993	-0-	-537	-0-	72	1	6157	2	Y	694	678	0			73
							1	4	763	9							

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
01	7192	X	6886	-0-	-306	-0-	12	1	5912	2	Y	864	889	1			100
							12	4	950	9							
02	6608	X	6126	-0-	-482	-0-	13	1	5252	2	Y	778	812	1			66
							5	4	856	9							
03	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	13	1	5985	2	Y	868	883	1			51
							2	4	955	9							
04	6960	X	6567	-0-	-393	-0-	14	1	4845	2	Y	814	822	1			43
							813	4	895	9							
05	7006	X	6734	-0-	-272	-0-	20	1	4973	2	Y	805	750	1			98
							855	4	886	9							
06	6720	X	6477	-0-	-243	-0-	22	1	5690	2	Y	695	735	1			58
							765	9									

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
01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	67	1	5652	2	Y	701	708	0			49
							7	4	771	9							
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	57	1	5237	2	Y	635	631	0			53
							2	4	699	9							
03	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	62	1	5752	2	Y	677	700	0			30
							3	4	745	9							
04	6420	X	6321	-0-	-99	-0-	103	1	4712	2	Y	651	649	0			32
							790	4	716	9							
05	6634	X	6589	-0-	-45	-0-	75	1	5160	2	Y	719	698	0			53
							563	4	791	9							
06	6420	X	6281	-0-	-139	-0-	64	1	5524	2	Y	629	616	0			66
							1	4	692	9							

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
01	2449	X	2007	-0-	-442	-0-	128	1	1645	2	Y	213	215	0			17
							234	9									
02	2464	X	1871	-0-	-593	-0-	121	1	1552	2	Y	180	176	0			21
							198	9									
03	2728	X	1848	-0-	-880	-0-	111	1	1475	2	Y	238	240	0			19
							262	9									
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	116	1	1862	2	Y	308	303	0			24
							161	4	339	9							
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	125	1	3371	2	Y	463	471	0			16
							10	4	509	9							
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	125	1	3410	2	Y	483	481	0			18
							3	4	531	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3500	-0-	-561	-0-	202	1	3021	2	Y	252	255	0			20
							277	9									
02	3640	X	3018	-0-	-622	-0-	190	1	2615	2	Y	194	192	0			22
							213	9									
03	4030	X	3682	-0-	-348	-0-	178	1	3138	2	Y	333	329	0			26
							366	9									
04	3900	X	3149	-0-	-751	-0-	178	1	2438	2	Y	293	296	0			23
							211	4	322	9							
05	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	180	1	2657	2	Y	293	306	0			10
							8	4	322	9							
06	3570	X	2963	-0-	-607	-0-	182	1	2470	2	Y	281	281	0			10
							2	4	309	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	95	1	3871	2	Y	244	248	0			19
							268	9									
02	4088	X	3691	-0-	-397	-0-	103	1	3378	2	Y	191	188	0			22
							210	9									
03	4526	X	3684	-0-	-842	-0-	82	1	3314	2	Y	262	263	0			21
							288	9									
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	93	1	3827	2	Y	327	322	0			26
							332	4	360	9							
05	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	81	1	3741	2	Y	348	362	0			12
							11	4	383	9							
06	4110	X	3867	-0-	-243	-0-	87	1	3377	2	Y	364	363	0			13
							3	4	400	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	221	1	2832	2	Y	384	391	0			31
							422	9									
02	3808	X	3146	-0-	-662	-0-	207	1	2594	2	Y	314	309	0			36
							345	9									
03	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	192	1	2967	2	Y	494	491	0			39
							543	9									
04	4080	X	3569	-0-	-511	-0-	195	1	2682	2	Y	418	424	0			33
							232	4	460	9							
05	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	196	1	2890	2	Y	413	432	0			14
							9	4	454	9							
06	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	197	1	2689	2	Y	398	397	0			15
							2	4	438	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4558	-0-	-774	-0-	8	1	3947	2	Y	541	556	1			62
							8	4	595	9							
02	4816	X	4183	-0-	-633	-0-	9	1	3617	2	Y	504	523	1			43
							3	4	554	9							
03	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	9	1	4262	2	Y	551	561	1			33
							1	4	606	9							
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	11	1	3719	2	Y	532	537	1			28
							624	4	585	9							
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	15	1	3734	2	Y	505	472	1			61
							642	4	556	9							
06	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	16	1	4031	2	Y	496	515	1			42
							546	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	8	1	3967	2	Y	451	461	1			52
							8	4	496	9							
02	3976	X	3954	-0-	-22	-0-	8	1	3500	2	Y	403	421	1			34
							3	4	443	9							
03	4402	X	4221	-0-	-181	-0-	8	1	3748	2	Y	422	431	1			25
							1	4	464	9							
04	4320	X	3971	-0-	-349	-0-	9	1	3020	2	Y	396	400	1			21
							506	4	436	9							
05	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	13	1	3192	2	Y	405	377	1			49
							549	4	446	9							
06	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	14	1	3664	2	Y	421	435	1			35
							463	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7837	-0-	-688	-0-	14	1	7047	2	Y	693	716	1			80
							14	4	762	9							
02	7504	X	7343	-0-	-161	-0-	16	1	6622	2	Y	635	661	1			54
							6	4	699	9							
03	8308	X	8027	-0-	-281	-0-	15	1	7225	2	Y	714	726	1			42
							2	4	785	9							
04	7950	X	7631	-0-	-319	-0-	17	1	5881	2	Y	679	685	1			36
							986	4	747	9							
05	8215	X	7712	-0-	-503	-0-	23	1	5957	2	Y	644	602	1			78
							1024	4	708	9							
06	7860	X	7774	-0-	-86	-0-	27	1	6992	2	Y	686	706	1			58
							755	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
01	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	184	1	2274	2	Y	254	259	0			20
							279	9									
02	3108	X	2427	-0-	-681	-0-	154	1	2047	2	Y	205	202	0			23
							226	9									
03	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	159	1	2396	2	Y	335	332	0			26
							369	9									
04	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	149	1	2434	2	Y	360	358	0			28
							211	4	396	9							
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	327	344	0			11
							7	4	360	9							
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	170	1	2398	2	Y	301	301	0			11
							2	4	331	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3364	-0-	-697	-0-	187	1	2872	2	Y	277	282	0			22
							305	9									
02	3612	X	3169	-0-	-443	-0-	177	1	2732	2	Y	236	231	0			27
							260	9									
03	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	162	1	2949	2	Y	356	355	0			28
							392	9									
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	158	1	2923	2	Y	374	373	0			29
							253	4	411	9							
05	3503	X	3037	-0-	-466	-0-	162	1	2539	2	Y	298	317	0			10
							8	4	328	9							
06	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	136	1	2228	2	Y	270	270	0			10
							2	4	297	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	256	1	3270	2	Y	298	301	0			24
							328	9									
02	3668	X	3151	-0-	-517	-0-	238	1	2674	2	Y	217	216	0			25
							239	9									
03	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	225	1	3105	2	Y	353	350	0			28
							388	9									
04	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	208	1	2773	2	Y	333	335	0			26
							240	4	366	9							
05	3844	X	3518	-0-	-326	-0-	239	1	2916	2	Y	322	337	0			11
							9	4	354	9							
06	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	258	1	2837	2	Y	324	323	0			12
							2	4	356	9							

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
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	189	1	2291	2	Y	323	334	0			34
							355	9									
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	299	1	2219	2	Y	318	290	0			62
							1	4	350	9							
03	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	285	1	2036	2	Y	320	352	0			30
							352	9									
04	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	158	1	1568	2	Y	254	258	0			26
							16	4	279	9							
05	3162	X	2178	-0-	-984	-0-	237	1	1667	2	Y	248	257	0			17
							1	4	273	9							
06	3060	X	2246	-0-	-814	-0-	351	1	1632	2	Y	228	226	0			19
							12	4	251	9							

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
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	230	1	2825	2	Y	291	297	0			31
							320	9									
02	3192	X	3036	-0-	-156	-0-	327	1	2426	2	Y	255	236	0			50
							2	4	281	9							
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	329	1	2560	2	Y	245	272	0			23
							270	9									
04	3270	X	2903	-0-	-367	-0-	219	1	2333	2	Y	297	290	0			30
							24	4	327	9							
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	347	1	2985	2	Y	380	384	0			26
							1	4	418	9							
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	541	1	3041	2	Y	365	360	0			31
							23	4	402	9							

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
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	202	1	1927	2	Y	123	127	0			13
							135	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	275	1	1398	2	Y	91	86	0			18
							1	4	100	9							
03	2449	N	1911	-0-	-538	-0-	275	1	1540	2	Y	87	97	0			8
							96	9									
04	2190	N	1635	-0-	-555	-0-	210	1	1312	2	Y	91	90	0			9
							13	4	100	9							
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	301	1	1770	2	Y	123	124	0			8
							1	4	135	9							
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	455	1	1819	2	Y	121	119	0			10
							14	4	133	9							

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
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	240	1	2691	2	Y	194	204	0			21
							213	9									
02	3080	X	1983	-0-	-1097	-0-	285	1	1572	2	Y	114	113	0			22
							1	4	125	9							
03	3410	X	2339	-0-	-1071	-0-	314	1	1875	2	Y	136	145	0			13
							150	9									
04	3180	X	2151	-0-	-1029	-0-	209	1	1770	2	Y	140	139	0			14
							18	4	154	9							
05	3131	X	706	-0-	-2425	-0-	183	1	483	2	Y	36	48	0			2
							40	9									
06	3030	X	778	-0-	-2252	-0-	263	1	472	2	Y	35	34	0			3
							4	4	39	9							

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
01	3813	X	3006	-0-	-807	-0-	80	1	2717	2	Y	190	196	0			15
							209	9									
02	3444	X	2953	-0-	-491	-0-	87	1	2681	2	Y	168	164	0			19
							185	9									
03	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	80	1	3112	2	Y	273	271	0			21
							300	9									
04	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	89	1	2565	2	Y	239	241	0			19
							222	4	263	9							
05	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	77	1	2991	2	Y	255	265	0			9
							9	4	281	9							
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	82	1	2744	2	Y	241	241	0			9
							2	4	265	9							

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
01	6386	X	3199	-0-	-3187	-0-	219	1	2650	2	Y	299	308	0			19
							1	4	329	9							
02	5348	X	2056	-0-	-3292	-0-	160	1	1686	2	Y	191	197	0			13
							210	9									
03	5921	X	3348	-0-	-2573	-0-	200	1	2806	2	Y	311	306	0			18
							342	9									
04	5730	X	3985	-0-	-1745	-0-	183	1	2959	2	Y	375	372	0			21
							430	4	413	9							
05	5084	X	2414	-0-	-2670	-0-	82	1	2018	2	Y	207	217	0			11
							86	4	228	9							
06	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	110	1	2355	2	Y	253	251	0			13
							73	4	278	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	248	1	3632	2	Y	454	455	0			28
							1	4	499	9							
02	4816	X	3792	-0-	-1024	-0-	207	1	3146	2	Y	399	400	0			27
							439	9									
03	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	276	1	4023	2	Y	491	490	0			28
							540	9									
04	5160	X	4496	-0-	-664	-0-	194	1	3317	2	Y	457	460	0			25
							482	4	503	9							
05	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	145	1	3526	2	Y	394	398	0			21
							150	4	433	9							
06	4680	X	4608	-0-	-72	-0-	238	1	3777	2	Y	433	431	0			23
							117	4	476	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	260	1	2959	2	Y	340	337	0			21
							1	4	374	9							
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	211	1	3521	2	Y	409	402	0			28
							450	9									
03	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	240	1	2897	2	Y	327	336	0			19
							360	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	223	1	2679	2	Y	346	346	0			19
							390	4	381	9							
05	4340	X	3151	-0-	-1189	-0-	222	1	2529	2	Y	265	270	0			14
							108	4	292	9							
06	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	259	1	2952	2	Y	316	313	0			17
							91	4	348	9							

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
01	3410	X	2814	-0-	-596	-0-	182	1	2485	2	Y	134	148	0			14
							147	9									
02	4116	X	3888	-0-	-228	-0-	349	1	3335	2	Y	184	162	0			36
							2	4	202	9							
03	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	335	1	3803	2	Y	207	223	0			20
							1	4	228	9							
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	235	1	3477	2	Y	207	206	0			21
							36	4	228	9							
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	394	1	4482	2	Y	212	219	0			14
							2	4	233	9							
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	624	1	4433	2	Y	202	199	0			17
							34	4	222	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	699	-0-	-820	-0-	79	1	534	2	Y	78	90	0			8
							86	9									
02	1428	X	1132	-0-	-296	-0-	172	1	823	2	Y	124	108	0			24
							1	4	136	9							
03	1581	X	1306	-0-	-275	-0-	193	1	962	2	Y	137	148	0			13
							151	9									
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	138	1	1213	2	Y	131	131	0			13
							12	4	144	9							
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	168	1	1023	2	Y	123	128	0			8
							135	9									
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	280	1	1265	2	Y	147	143	0			12
							10	4	162	9							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	407	2	Y	63	68	0			7
							69	9									
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	161	1	394	2	Y	62	57	0			12
							68	9									
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	203	1	516	2	Y	78	83	0			7
							86	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	173	1	1133	2	Y	154	145	0			16
							12	4	169	9							
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	2	Y	178	182	0			12
							1	4	196	9							
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	244	1	962	2	Y	142	142	0			12
							7	4	156	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1875	-0-	-1597	-0-	223	1	1454	2	Y	180	176	0			11
							198	9									
02	3136	X	1629	-0-	-1507	-0-	229	1	1231	2	Y	154	155	0			10
							169	9									
03	2449	X	2170	-0-	-279	-0-	241	1	1701	2	Y	207	205	0			12
							228	9									
04	2370	X	860	-0-	-1510	-0-	216	1	496	2	Y	69	77	0			4
							72	4	76	9							
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	230	1	2283	2	Y	256	246	0			14
							97	4	282	9							
06	2100	X	737	-0-	-1363	-0-	241	1	428	2	Y	50	61	0			3
							13	4	55	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	9105	-0-	-4380	-0-	36	1	8825	2	Y	221	197	1	1	8	36
							1	4	243	9							
02	11088	X	9322	-0-	-1766	-0-	30	1	9033	2	Y	211	217	1	1	8	29
							27	4	232	9							
03	11563	X	8470	-0-	-3093	-0-	30	1	8277	2	Y	148	160	1			17
							163	9									
04	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	35	1	11715	2	Y	204	184	1	1	8	36
							61	4	224	9							
05	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	39	1	12353	2	Y	201	217	1	1	8	19
							7	4	221	9							
06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	41	1	11709	2	Y	154	150	1			23
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5510	-0-	-8	-0-	21	1	5203	2	Y	259	232	1	1	8	42
							1	4	285	9							
02	5152	X	3905	-0-	-1247	-0-	12	1	3693	2	Y	172	190	1	1	8	23
							11	4	189	9							
03	5704	X	4722	-0-	-982	-0-	16	1	4528	2	Y	162	166	1			19
							178	9									
04	5520	X	5121	-0-	-399	-0-	15	1	4895	2	Y	169	158	1			30
							25	4	186	9							
05	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	16	1	5143	2	Y	167	180	1	1	8	16
							3	4	184	9							
06	5340	X	5248	-0-	-92	-0-	18	1	5076	2	Y	140	135	1			21
							154	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	17539	-0-	-1402	-0-	36	1	16781	2	Y	428	429	1			14
							251	4	471	9							
02	17332	X	15057	-0-	-2275	-0-	28	1	14559	2	Y	327	330	1	1	8	10
							110	4	360	9							
03	19189	X	17592	-0-	-1597	-0-	97	1	17099	2	Y	352	354	1			8
							9	4	387	9							
04	18060	X	16370	-0-	-1690	-0-	31	1	15877	2	Y	330	316	1			22
							99	4	363	9							
05	18662	X	17576	-0-	-1086	-0-	99	1	16986	2	Y	408	409	1	1	8	20
							42	4	449	9							
06	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	102	1	17046	2	Y	482	462	1			40
							68	4	530	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	26	1	2503	2	Y	179	188	0			57
							197	9									
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	36	1	2499	2	Y	160	162	0	1	8	54
							176	9									
03	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	24	1	2817	2	Y	153	176	0	1	8	30
							24	4	168	9							
04	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	26	1	2759	2	Y	142	129	0			43
							25	4	156	9							
05	3131	X	1704	-0-	-1427	-0-	15	1	1605	2	Y	76	89	0			30
							84	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	22	1	2972	2	Y	135	112	0			53
							149	9									

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
01	2139	X	1639	-0-	-500	-0-	16	1	1502	2	Y	110	112	0			35
							121	9									
02	1932	X	1426	-0-	-506	-0-	19	1	1302	2	Y	95	98	0			32
							105	9									
03	1798	X	1423	-0-	-375	-0-	11	1	1309	2	Y	84	99	0			17
							11	4	92	9							
04	1650	X	1414	-0-	-236	-0-	12	1	1290	2	Y	91	80	0			28
							12	4	100	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	18	1	1890	2	Y	131	107	0			52
							144	9									
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	14	1	1867	2	Y	150	143	0			59
							165	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

01	1240	X	212	-0-	-1028	-0-	212	1			Y	-0-	126	1			5
02	700	X	201	-0-	-499	-0-	201	1			Y	-0-	3	1			2
03	713	X	352	-0-	-361	-0-	267	1	85	9	Y	77	4	1			75
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	472	1	263	4	Y	245	57	1			263
							270	9									
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	544	1	49	4	Y	276	272	1			267
							304	9									
06	330	X	292	-0-	-38	-0-	206	1	13	4	Y	66	160	1			173
							73	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	347	1	792	4	Y	168	160	1			174
							185	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	297	1	348	4	Y	194	126	1			242
							213	9									
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	337	1	119	9	Y	108	245	1			105
04	1290	N	376	-0-	-914	-0-	238	1	114	4	Y	22	80	1			47
							24	9									
05	961	N	237	-0-	-724	-0-	212	1	11	4	Y	13	48	1			12
							14	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	342	1	98	4	Y	105	7	1			110
							116	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	350	1	660	4	Y	68	76	1			71
							75	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	336	1	320	4	Y	88	52	1			107
							97	9									
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	386	1	61	9	Y	55	109	1			53
04	1050	N	615	-0-	-435	-0-	374	1	217	4	Y	22	41	1			34
							24	9									
05	837	N	414	-0-	-423	-0-	366	1	29	4	Y	17	34	1			17
							19	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	426	1	118	4	Y	61	10	1			68
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	7735	-0-	-4696	-0-	60	1	7109	2	Y	236	256	1			12
							306	4	260	9							
02	11228	X	6883	-0-	-4345	-0-	57	1	6466	2	Y	197	189	1			20
							143	4	217	9							
03	12276	X	5970	-0-	-6306	-0-	44	1	5771	2	Y	138	148	1			10
							3	4	152	9							
04	11250	X	3385	-0-	-7865	-0-	26	1	3273	2	Y	68	71	1			7
							11	4	75	9							
05	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	120	1	16774	2	Y	303	296	1	1	8	13
							36	4	333	9							
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	55	1	8282	2	Y	150	152	1			11
							49	4	165	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	92	-0-	-1272	-0-	45	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1232	X	167	-0-	-1065	-0-	124	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	992	X	225	-0-	-767	-0-	151	1	72	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	149	1	762	2	Y	356	247	0	1	8	109
							121	4	392	9							
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	194	1	1138	2	Y	459	469	0			99
							505	9									
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	220	1	1049	2	Y	458	433	0			124
							504	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3177	-0-	-2155	-0-	43	1	2982	2	Y	113	113	0			1
							28	4	124	9							
02	4396	X	3213	-0-	-1183	-0-	11	1	3052	2	Y	115	114	0	1	1	1
							23	4	127	9							
03	4247	X	3329	-0-	-918	-0-	12	1	3148	2	Y	146	146	0			1
							8	4	161	9							
04	3060	X	2727	-0-	-333	-0-	15	1	2445	2	Y	134	134	0			1
							120	4	147	9							
05	3565	X	2868	-0-	-697	-0-	40	1	2621	2	Y	149	149	0			1
							43	4	164	9							
06	3450	X	1140	-0-	-2310	-0-	297	1	779	2	Y	45	46	0			-0-
							14	4	50	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4176	-0-	-1187	-0-	141	1	3475	2	Y	503	491	0			80
							7	4	553	9							
02	4648	X	4494	-0-	-154	-0-	162	1	3645	2	Y	624	645	0			59
							1	4	686	9							
03	5146	X	4550	-0-	-596	-0-	286	1	3674	2	Y	535	540	0			54
							1	4	589	9							
04	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	199	1	3452	2	Y	663	640	0			77
							414	4	729	9							
05	5022	X	4899	-0-	-123	-0-	169	1	3523	2	Y	625	658	0			44
							519	4	688	9							
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	161	1	4069	2	Y	583	581	0			46
							641	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	185	1	2906	2	Y	419	409	0			66
							6	4	461	9							
02	3976	X	3945	-0-	-31	-0-	205	1	3148	2	Y	538	553	0			51
							592	9									
03	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	257	1	3465	2	Y	539	536	0			54
							1	4	593	9							
04	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	204	1	2963	2	Y	545	536	0			63
							355	4	600	9							
05	4371	X	4345	-0-	-26	-0-	188	1	3083	2	Y	564	587	0			40
							454	4	620	9							
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	155	1	3538	2	Y	518	517	0			41
							570	9									

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
01	3503	X	2570	-0-	-933	-0-	134	1	2138	2	Y	267	267	0			42
							4	4	294	9							
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	2	Y	421	423	0			40
							463	9									
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	141	1	3473	2	Y	498	488	0			50
							1	4	548	9							
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	138	1	2765	2	Y	477	472	0			55
							331	4	525	9							
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	149	1	2780	2	Y	462	485	0			32
							410	4	508	9							
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	168	1	3038	2	Y	415	414	0			33
							457	9									

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
01	5239	X	4170	-0-	-1069	-0-	122	1	3588	2	Y	412	401	0			65
							7	4	453	9							
02	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	125	1	3816	2	Y	519	535	0			49
							1	4	571	9							
03	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	158	1	4232	2	Y	601	590	0			60
							1	4	661	9							
04	4950	X	4226	-0-	-724	-0-	127	1	3184	2	Y	485	489	0			56
							381	4	534	9							
05	4991	X	4295	-0-	-696	-0-	124	1	3148	2	Y	508	528	0			36
							464	4	559	9							
06	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	133	1	3679	2	Y	530	524	0			42
							583	9									

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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	Y	83	56	1			57
							16	4	91	9							
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	33	1	885	2	Y	77	58	1			76
							85	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	180	1	952	2	Y	76	62	1			90
							33	4	84	9							
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	277	1	663	2	Y	50	119	1			21
							94	4	55	9							
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	167	1	937	2	Y	74	63	1			32
							78	4	81	9							
06	1200	N	949	-0-	-251	-0-	61	1	752	2	Y	63	64	1			31
							67	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	614	-0-	-2889	-0-	60	1	528	2	Y	12	9	1			8
							13	4	13	9							
02	2632	X	788	-0-	-1844	-0-	43	1	733	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
03	1054	X	205	-0-	-849	-0-	199	1	6	2	Y	-0-	9	1			2
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	596	1	1596	2	Y	21	14	1			9
							226	4	23	9							
05	868	X	505	-0-	-363	-0-	333	1	157	2	Y	2	10	1			1
							13	4	2	9							
06	840	X	173	-0-	-667	-0-	119	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
							4	4									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1607	-0-	-811	-0-	142	1	1375	2	Y	51	38	1			35
							34	4	56	9							
02	2184	X	1548	-0-	-636	-0-	45	1	1461	2	Y	38	36	1			37
							42	9									
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	214	1	2074	2	Y	48	30	1			55
							71	4	53	9							
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	278	1	1214	2	Y	27	71	1			11
							172	4	30	9							
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	108	1	1471	2	Y	35	31	1			15
							122	4	39	9							
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	89	1	2203	2	Y	54	42	1			27
							197	4	59	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	115	118	0			37
							127	9									
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	24	1	1624	2	Y	88	95	0			30
							97	9									
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	17	1	1981	2	Y	86	99	0			17
							17	4	95	9							
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	18	1	1923	2	Y	89	79	0			27
							18	4	98	9							
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	19	1	2057	2	Y	46	55	0			18
							51	9									
06	2040	X	1984	-0-	-56	-0-	14	1	1900	2	Y	64	57	0			25
							70	9									

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
01	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	17	1	1591	2	Y	18	17	0			6
							20	9									
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	25	1	1738	2	Y	108	77	0			37
							119	9									
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	16	1	1827	2	Y	96	113	0	1	8	19
							16	4	106	9							
04	1740	X	1554	-0-	-186	-0-	14	1	1429	2	Y	89	81	0			27
							13	4	98	9							
05	2077	X	1733	-0-	-344	-0-	15	1	1604	2	Y	104	90	0			41
							114	9									
06	2010	X	1466	-0-	-544	-0-	10	1	1345	2	Y	101	102	0			40
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1698	-0-		-286	-0-	17 90	1 9	1591	2	Y	82	88	0			26
02	1994	X	1994	-0-		-0-	-0-	27 119	1 9	1848	2	Y	108	97	0			37
03	2097	X	2097	-0-		-0-	-0-	17 17	1 4	1954 109	2 9	Y	99	115	0	1	8	20
04	1980	X	1858	-0-		-122	-0-	17 16	1 4	1733 92	2 9	Y	84	78	0			26
05	2201	X	1825	-0-		-376	-0-	16 75	1 9	1734	2	Y	68	67	0			27
06	2130	X	2077	-0-		-53	-0-	15 99	1 9	1963	2	Y	90	82	0			35

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2294	-0-		-310	-0-	27 7	1 4	2043 217	2 9	Y	197	197	0	1	8	12
02	2352	X	2291	-0-		-61	-0-	25 5	1 4	1968 293	2 9	Y	266	260	0			18
03	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-	23 2	1 4	2263 300	2 9	Y	273	266	0			25
04	2484	X	2484	-0-		-0-	-0-	20 315	1 4	1894 255	2 9	Y	232	230	0			27
05	2542	X	2342	-0-		-200	-0-	20 327	1 4	1758 237	2 9	Y	215	219	0			23
06	2490	X	2343	-0-		-147	-0-	23 3	1 4	2058 259	2 9	Y	235	233	0			25

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2290	-0-		-35	-0-	27 7	1 4	2034 222	2 9	Y	202	202	0	1	8	12
02	2072	X	1961	-0-		-111	-0-	23 4	1 4	1770 164	2 9	Y	149	151	0			10
03	2325	X	2116	-0-		-209	-0-	19 1	1 4	1927 169	2 9	Y	154	150	0			14
04	2250	X	2009	-0-		-241	-0-	17 263	1 4	1583 146	2 9	Y	133	132	0			15
05	2325	X	2095	-0-		-230	-0-	19 302	1 4	1628 146	2 9	Y	133	134	0			14
06	2220	X	2047	-0-		-173	-0-	22 3	1 4	1901 121	2 9	Y	110	112	0			12

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1576	-0-		-315	-0-	16 30	1 9	1530	2	Y	27	27	0			9
02	1708	X	1334	-0-		-374	-0-	19 40	1 9	1275	2	Y	36	33	0			12
03	1767	X	1564	-0-		-203	-0-	13 13	1 4	1490 48	2 9	Y	44	47	0			9
04	1590	X	1528	-0-		-62	-0-	14 13	1 4	1449 52	2 9	Y	47	42	0			14
05	1958	X	1958	-0-		-0-	-0-	17 67	1 9	1874	2	Y	61	51	0			24
06	1698	X	1698	-0-		-0-	-0-	12 65	1 9	1621	2	Y	59	60	0			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1524	-0-	-801	-0-	15	1	1447	2	Y	56	68	0			18
							62	9									
02	3668	X	2044	-0-	-1624	-0-	28	1	1944	2	Y	65	61	0			22
							72	9									
03	4061	X	2072	-0-	-1989	-0-	17	1	2015	2	Y	21	39	0			4
							17	4	23	9							
04	3930	X	1672	-0-	-2258	-0-	15	1	1605	2	Y	34	28	0			10
							15	4	37	9							
05	2511	X	1773	-0-	-738	-0-	16	1	1705	2	Y	47	39	0			18
							52	9									
06	2190	X	1690	-0-	-500	-0-	12	1	1619	2	Y	54	51	0			21
							59	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

01	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	28	1	2110	2	Y	164	163	0	1	8	10
							8	4	180	9							
02	2100	X	2049	-0-	-51	-0-	24	1	1860	2	Y	145	145	0			10
							5	4	160	9							
03	2387	X	2193	-0-	-194	-0-	20	1	1989	2	Y	166	161	0			15
							1	4	183	9							
04	2310	X	2010	-0-	-300	-0-	17	1	1577	2	Y	140	139	0			16
							262	4	154	9							
05	2387	X	2069	-0-	-318	-0-	18	1	1599	2	Y	141	142	0			15
							297	4	155	9							
06	2250	X	2078	-0-	-172	-0-	21	1	1892	2	Y	147	146	0			16
							3	4	162	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

01	4898	X	3639	-0-	-1259	-0-	197	1	2945	2	Y	446	442	0			70
							6	4	491	9							
02	4816	X	4525	-0-	-291	-0-	248	1	3572	2	Y	640	650	0			60
							1	4	704	9							
03	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	331	1	3962	2	Y	737	722	0	1	8	74
							1	4	811	9							
04	5160	X	4320	-0-	-840	-0-	248	1	3019	2	Y	628	629	0			73
							362	4	691	9							
05	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	236	1	3233	2	Y	691	715	0			49
							476	4	760	9							
06	4950	X	4501	-0-	-449	-0-	218	1	3573	2	Y	645	643	0			51
							710	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	21	1	1590	2	Y	179	178	0	1	8	11
							6	4	197	9							
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	18	1	1408	2	Y	160	160	0			11
							4	4	176	9							
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	16	1	1611	2	Y	172	167	0			16
							1	4	189	9							
04	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	12	1	1162	2	Y	141	141	0			16
							193	4	155	9							
05	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	13	1	1166	2	Y	143	144	0			15
							217	4	157	9							
06	1770	N	1502	-0-	-268	-0-	15	1	1319	2	Y	151	150	0			16
							2	4	166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	20	1	1517	2	Y	170	170	0	1	8	10
							5	4	187	9							
02	1652	N	1542	-0-	-110	-0-	17	1	1354	2	Y	153	153	0			10
							3	4	168	9							
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	15	1	1511	2	Y	165	160	0			15
							1	4	182	9							
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	14	1	1296	2	Y	145	143	0			17
							215	4	160	9							
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	15	1	1291	2	Y	144	145	0			16
							240	4	158	9							
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	17	1	1528	2	Y	149	149	0			16
							2	4	164	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	19	1	1447	2	Y	133	133	0	1	8	8
							5	4	146	9							
02	1596	X	1513	-0-	-83	-0-	17	1	1355	2	Y	125	125	0			8
							3	4	138	9							
03	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	15	1	1529	2	Y	133	129	0			12
							1	4	146	9							
04	1620	X	1404	-0-	-216	-0-	12	1	1106	2	Y	93	94	0			11
							184	4	102	9							
05	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	14	1	1202	2	Y	100	100	0			11
							223	4	110	9							
06	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	17	1	1455	2	Y	113	112	0			12
							2	4	124	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2717	-0-	-11	-0-	31	1	2391	2	Y	260	259	0	1	8	16
							9	4	286	9							
02	2464	X	2406	-0-	-58	-0-	27	1	2120	2	Y	231	232	0			15
							5	4	254	9							
03	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	24	1	2379	2	Y	245	238	0			22
							2	4	270	9							
04	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	21	1	2003	2	Y	211	209	0			24
							333	4	232	9							
05	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	23	1	2004	2	Y	212	213	0			23
							372	4	233	9							
06	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	25	1	2240	2	Y	220	220	0			23
							4	4	242	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2872	-0-	-941	-0-	133	1	2435	2	Y	272	268	0			43
							5	4	299	9							
02	3500	X	3331	-0-	-169	-0-	141	1	2785	2	Y	368	376	0			35
							405	9									
03	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	181	1	2951	2	Y	431	423	0			43
							1	4	474	9							
04	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	161	1	2350	2	Y	401	398	0			46
							282	4	441	9							
05	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	157	1	2475	2	Y	394	412	0			28
							365	4	433	9							
06	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	147	1	2863	2	Y	379	377	0			30
							417	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	204	1	2791	2	Y	436	423	0			69
							6	4	480	9							
02	3864	X	3669	-0-	-195	-0-	208	1	2877	2	Y	531	550	0			50
							584	9									
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	197	1	3523	2	Y	635	621	0			64
							1	4	699	9							
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	189	1	2991	2	Y	607	601	0			70
							358	4	668	9							
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	226	1	2941	2	Y	615	642	0			43
							433	4	677	9							
06	4290	X	4260	-0-	-30	-0-	221	1	3416	2	Y	566	564	0			45
							623	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3453	-0-	-174	-0-	41	1	3133	2	Y	244	243	0	1	8	15
							11	4	268	9							
02	3276	X	3151	-0-	-125	-0-	37	1	2861	2	Y	224	224	0			15
							7	4	246	9							
03	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	31	1	3065	2	Y	284	273	0			26
							2	4	312	9							
04	3420	X	3145	-0-	-275	-0-	26	1	2447	2	Y	241	239	0			28
							407	4	265	9							
05	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	29	1	2508	2	Y	248	249	0			27
							466	4	273	9							
06	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	31	1	2699	2	Y	248	249	0			26
							4	4	273	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6602	-0-	-63	-0-	75	1	5755	2	Y	684	683	0	3	8	41
							20	4	752	9							
02	6132	X	5664	-0-	-468	-0-	63	1	4938	2	Y	592	593	0	1	8	39
							12	4	651	9							
03	6789	X	4957	-0-	-1832	-0-	44	1	4367	2	Y	494	488	0			45
							3	4	543	9							
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	56	1	5320	2	Y	809	760	0	1	8	93
							885	4	890	9							
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	56	1	4909	2	Y	763	773	0	1	8	82
							912	4	839	9							
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	66	1	5827	2	Y	567	589	0			60
							9	4	624	9							

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
01	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	39	1	2980	2	Y	278	277	0	1	8	17
							11	4	306	9							
02	3332	X	3027	-0-	-305	-0-	34	1	2676	2	Y	282	280	0			19
							7	4	310	9							
03	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	29	1	2952	2	Y	302	293	0			28
							2	4	332	9							
04	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	26	1	2470	2	Y	249	248	0			29
							411	4	274	9							
05	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	28	1	2473	2	Y	250	252	0			27
							459	4	275	9							
06	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	31	1	2776	2	Y	262	261	0			28
							4	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2786	X	2786	-0-		-0-	-0-	32	1	2467	2	Y	253	252	0	1	8	15
								9	4	278	9							
02	2352	X	2317	-0-		-35	-0-	26	1	2053	2	Y	212	213	0			14
								5	4	233	9							
03	2790	X	2430	-0-		-360	-0-	21	1	2126	2	Y	255	246	0			23
								2	4	281	9							
04	2700	X	2314	-0-		-386	-0-	18	1	1750	2	Y	232	228	0			27
								291	4	255	9							
05	2790	X	2355	-0-		-435	-0-	20	1	1754	2	Y	232	234	0			25
								326	4	255	9							
06	2700	X	2303	-0-		-397	-0-	23	1	2059	2	Y	198	202	0			21
								3	4	218	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3223	-0-		-869	-0-	38	1	2878	2	Y	270	270	0	1	8	16
								10	4	297	9							
02	3640	X	2898	-0-		-742	-0-	33	1	2589	2	Y	245	245	0			16
								6	4	270	9							
03	3999	X	3223	-0-		-776	-0-	29	1	2906	2	Y	260	252	0			24
								2	4	286	9							
04	3540	X	3151	-0-		-389	-0-	26	1	2472	2	Y	220	219	0			25
								411	4	242	9							
05	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	30	1	2624	2	Y	204	207	0			22
								487	4	224	9							
06	3147	X	3147	-0-		-0-	-0-	33	1	2875	2	Y	213	212	0			23
								5	4	234	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4502	-0-		-210	-0-	23	1	4113	2	Y	332	334	0			11
								1	4	365	9							
02	4144	X	3938	-0-		-206	-0-	21	1	3604	2	Y	284	282	0			13
								1	4	312	9							
03	4402	X	4206	-0-		-196	-0-	23	1	3860	2	Y	294	295	0			12
								323	9									
04	4350	X	3897	-0-		-453	-0-	21	1	3201	2	Y	255	255	0			12
								394	4	281	9							
05	4495	X	3971	-0-		-524	-0-	20	1	3663	2	Y	261	260	0			13
								1	4	287	9							
06	4350	X	3755	-0-		-595	-0-	16	1	3457	2	Y	256	253	0			16
								282	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1965	-0-		-267	-0-	19	1	1854	2	Y	84	85	0			27
								92	9									
02	1960	X	1698	-0-		-262	-0-	23	1	1607	2	Y	62	68	0			21
								68	9									
03	2170	X	2163	-0-		-7	-0-	18	1	2053	2	Y	67	75	0			13
								18	4	74	9							
04	1980	X	1922	-0-		-58	-0-	17	1	1815	2	Y	66	59	0			20
								17	4	73	9							
05	2357	X	2357	-0-		-0-	-0-	21	1	2250	2	Y	78	67	0			31
								86	9									
06	2130	X	2130	-0-		-0-	-0-	15	1	2026	2	Y	81	80	0			32
								89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	26	1	4650	2	Y	471	472	0			16
							2	4	518	9							
02	4928	X	4352	-0-	-576	-0-	23	1	3903	2	Y	386	384	0			18
							1	4	425	9							
03	5456	X	4729	-0-	-727	-0-	25	1	4240	2	Y	422	422	0			18
							464	9									
04	5040	X	4344	-0-	-696	-0-	23	1	3486	2	Y	369	369	0			18
							429	4	406	9							
05	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	21	1	3926	2	Y	371	370	0			19
							1	4	408	9							
06	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	18	1	3872	2	Y	376	372	0			23
							1	4	414	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1339	-0-	-211	-0-	13	1	1287	2	Y	35	36	0			11
							39	9									
02	1400	X	1114	-0-	-286	-0-	16	1	1069	2	Y	26	28	0			9
							29	9									
03	1395	X	1362	-0-	-33	-0-	11	1	1303	2	Y	34	36	0			7
							11	4	37	9							
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	13	1	1367	2	Y	54	45	0			16
							13	4	59	9							
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	14	1	1495	2	Y	49	46	0			19
							54	9									
06	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	8	1	1110	2	Y	39	43	0			15
							43	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3337	-0-	-2119	-0-	16	1	2953	2	Y	334	345	0			11
							1	4	367	9							
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	27	1	4555	2	Y	506	492	0	1	8	24
							1	4	557	9							
03	5456	X	5274	-0-	-182	-0-	28	1	4668	2	Y	525	527	0			22
							578	9									
04	5280	X	5227	-0-	-53	-0-	27	1	4161	2	Y	478	477	0			23
							513	4	526	9							
05	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	24	1	4468	2	Y	472	471	0			24
							1	4	519	9							
06	5520	X	4938	-0-	-582	-0-	20	1	4396	2	Y	474	469	0			29
							1	4	521	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	26	1	4726	2	Y	460	464	0			15
							2	4	506	9							
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	26	1	4511	2	Y	425	420	0			20
							1	4	468	9							
03	5270	X	5217	-0-	-53	-0-	28	1	4686	2	Y	457	458	0			19
							503	9									
04	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	25	1	3823	2	Y	425	423	0			21
							471	4	468	9							
05	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	24	1	4343	2	Y	432	431	0			22
							1	4	475	9							
06	5370	X	5027	-0-	-343	-0-	21	1	4518	2	Y	443	438	0			27
							1	4	487	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

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
01	8835	X	8421	-0-	-414	-0-	42	1	7550	2	Y	752	756	0	1	8	25
							2	4	827	9							
02	7924	X	7425	-0-	-499	-0-	39	1	6671	2	Y	649	643	0	1	8	30
							1	4	714	9							
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	47	1	7989	2	Y	765	763	0			32
							1	4	842	9							
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	45	1	7014	2	Y	711	708	0	1	8	34
							864	4	782	9							
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	44	1	8025	2	Y	727	723	0	1	8	37
							3	4	800	9							
06	8580	X	8397	-0-	-183	-0-	34	1	7592	2	Y	700	694	0			43
							1	4	770	9							

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

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
01	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	93	1	11009	2	Y	243	248	1			13
							475	4	267	9							
02	8092	X	6221	-0-	-1871	-0-	52	1	5908	2	Y	119	120	1			12
							130	4	131	9							
03	8959	X	3472	-0-	-5487	-0-	26	1	3385	2	Y	54	62	1			4
							2	4	59	9							
04	11460	X	6741	-0-	-4719	-0-	53	1	6555	2	Y	101	95	1			10
							22	4	111	9							
05	11842	X	6677	-0-	-5165	-0-	47	1	6510	2	Y	96	102	1			4
							14	4	106	9							
06	11460	X	3896	-0-	-7564	-0-	25	1	3786	2	Y	57	57	1			4
							22	4	63	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

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
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	24	1	4290	2	Y	418	421	0			14
							1	4	460	9							
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	23	1	3852	2	Y	379	375	0			18
							1	4	417	9							
03	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	25	1	4126	2	Y	410	411	0			17
							451	9									
04	4620	X	4567	-0-	-53	-0-	24	1	3667	2	Y	385	383	0			19
							452	4	424	9							
05	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	23	1	4196	2	Y	392	391	0			20
							1	4	431	9							
06	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	18	1	3896	2	Y	352	350	0			22
							1	4	387	9							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	3	-0-	-2322	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0	1	8	7
02	1736	X	1241	-0-	-495	-0-	110	1	919	2	Y	192	197	0			2
							1	4	211	9							
03	1922	X	1472	-0-	-450	-0-	292	1	1000	2	Y	162	163	0			1
							2	4	178	9							
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	182	1	582	2	Y	54	55	0			-0-
							17	4	59	9							
05	1364	X	1024	-0-	-340	-0-	221	1	695	2	Y	91	90	0			1
							8	4	100	9							
06	1410	X	694	-0-	-716	-0-	202	1	389	2	Y	93	93	0			1
							1	4	102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	3	-0-	-2136	-0-	2	2	1	9	Y	1	7	0	1	8	48
02	2408	X	442	-0-	-1966	-0-	39	1	311	2	Y	84	131	0			1
							92	9									
03	2666	X	1586	-0-	-1080	-0-	303	1	1041	2	Y	218	218	0			1
							2	4	240	9							
04	2580	X	726	-0-	-1854	-0-	151	1	311	2	Y	232	232	0			1
							9	4	255	9							
05	496	X	245	-0-	-251	-0-	222	1	6	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	1530	X	347	-0-	-1183	-0-	211	1	90	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	6	5	0	6	8	35
							7	9									
02	1960	N	290	-0-	-1670	-0-	21	1	213	2	Y	51	85	0			1
							56	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	289	1	1431	2	Y	265	264	0			2
							2	4	292	9							
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	191	1	1188	2	Y	127	128	0			1
							35	4	140	9							
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	223	1	1116	2	Y	125	125	0			1
							12	4	138	9							
06	1950	N	1304	-0-	-646	-0-	208	1	1008	2	Y	77	77	0			1
							3	4	85	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	45	-0-	-2962	-0-	2	1	23	2	Y	18	1	0	17	8	5
							20	9									
02	2660	X	231	-0-	-2429	-0-	20	1	149	2	Y	56	60	0			1
							62	9									
03	2945	X	1663	-0-	-1282	-0-	227	1	1087	2	Y	315	314	0			2
							2	4	347	9							
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	186	1	435	2	Y	82	84	0			-0-
							13	4	90	9							
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	222	1	224	2	Y	84	83	0			1
							2	4	92	9							
06	1620	X	468	-0-	-1152	-0-	208	1	198	2	Y	55	56	0			-0-
							1	4	61	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	28	-0-	-1336	-0-	2	1	17	2	Y	8	12	0	8	8	83
							9	9									
02	4508	X	909	-0-	-3599	-0-	86	1	648	2	Y	158	239	0			2
							1	4	174	9							
03	4991	X	1072	-0-	-3919	-0-	200	1	721	2	Y	136	137	0			1
							1	4	150	9							
04	4830	X	762	-0-	-4068	-0-	180	1	356	2	Y	195	195	0			1
							11	4	215	9							
05	992	X	901	-0-	-91	-0-	220	1	377	2	Y	273	272	0			2
							4	4	300	9							
06	1050	X	593	-0-	-457	-0-	207	1	290	2	Y	86	87	0			1
							1	4	95	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	36	-0-	-7280	-0-	2	1	19	2	Y	14	12	0	14	8	86
							15	9									
02	7560	X	382	-0-	-7178	-0-	49	1	233	2	Y	91	176	0			1
							100	9									
03	8370	X	873	-0-	-7497	-0-	213	1	497	2	Y	147	147	0			1
							1	4	162	9							
04	3300	X	417	-0-	-2883	-0-	188	1	191	2	Y	29	30	0			-0-
							6	4	32	9							
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	217	1	383	2	Y	118	117	0			1
							4	4	130	9							
06	840	X	481	-0-	-359	-0-	208	1	217	2	Y	50	51	0			-0-
							1	4	55	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	7	0			45
02	3528	X	195	-0-	-3333	-0-	19	1	150	2	Y	24	69	0			-0-
							26	9									
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	296	1	5047	2	Y	640	636	0			4
							8	4	704	9							
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	121	1	3715	2	Y	272	275	0			1
							110	4	299	9							
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	138	1	3742	2	Y	379	378	0			2
							41	4	417	9							
06	5100	X	3514	-0-	-1586	-0-	126	1	3192	2	Y	169	170	0			1
							10	4	186	9							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	62	1	7364	2	Y	171	188	1			9
							317	4	188	9							
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	68	1	7711	2	Y	163	156	1			16
							170	4	179	9							
03	12214	X	9534	-0-	-2680	-0-	69	1	9149	2	Y	283	279	1			20
							5	4	311	9							
04	11820	X	8088	-0-	-3732	-0-	62	1	7745	2	Y	232	229	1			23
							26	4	255	9							
05	12214	X	8750	-0-	-3464	-0-	60	1	8409	2	Y	239	251	1	1	8	10
							18	4	263	9							
06	9240	X	6080	-0-	-3160	-0-	39	1	5876	2	Y	118	119	1			9
							35	4	130	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1916	-0-	-719	-0-	119	1	1633	2	Y	149	152	1			17
							164	9									
02	2380	X	1155	-0-	-1225	-0-	117	1	931	2	Y	97	105	1			9
							107	9									
03	2015	X	1114	-0-	-901	-0-	97	1	903	2	Y	104	98	1			15
							114	9									
04	1950	X	472	-0-	-1478	-0-	116	1	268	2	Y	44	52	1			7
							40	4	48	9							
05	2015	X	974	-0-	-1041	-0-	139	1	719	2	Y	90	86	1			11
							17	4	99	9							
06	1860	X	414	-0-	-1446	-0-	128	1	253	2	Y	29	37	1			3
							1	4	32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	106	1	1038	2	Y	79	82	1			9
							87	9									
02	1540	X	1032	-0-	-508	-0-	110	1	846	2	Y	69	71	1			7
							76	9									
03	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	89	1	1108	2	Y	77	73	1			11
							85	9									
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	111	1	1407	2	Y	125	116	1			20
							208	4	138	9							
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	156	1	2592	2	Y	176	174	1			22
							62	4	194	9							
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	173	1	2497	2	Y	170	174	1			18
							11	4	187	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2218	-0-	-603	-0-	117	1	1892	2	Y	190	200	1			22
							209	9									
02	2548	X	1974	-0-	-574	-0-	118	1	1659	2	Y	178	183	1			17
							1	4	196	9							
03	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	87	1	2273	2	Y	211	197	1			31
							232	9									
04	2640	X	2103	-0-	-537	-0-	92	1	1639	2	Y	118	130	1			19
							242	4	130	9							
05	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	101	1	1944	2	Y	113	118	1			14
							46	4	124	9							
06	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	98	1	2038	2	Y	131	131	1			14
							9	4	144	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	202	1	168	9	Y	153	149	0			8
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	216	1	780	9	Y	709	689	0	7	8	21
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	155	1	78	2	Y	19	39	0			1
							21	9									
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	195	1	103	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	1085	N	313	-0-	-772	-0-	217	1	81	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	240	1	14	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4676	-0-	-408	-0-	376	1	3878	2	Y	375	381	0			62
							9	4	413	9							
02	4536	X	2256	-0-	-2280	-0-	179	1	1893	2	Y	167	188	0			41
							184	9									
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	338	1	4536	2	Y	463	409	0	1	8	94
							509	9									
04	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	284	1	3632	2	Y	441	419	0			116
							551	4	485	9							
05	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	315	1	3624	2	Y	421	436	0			101
							431	4	463	9							
06	5220	X	4640	-0-	-580	-0-	350	1	3885	2	Y	368	385	0			84
							405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	236	1	2826	2	Y	313	316	0			52
							7	4	344	9							
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	206	1	2719	2	Y	275	259	0			68
							303	9									
03	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	218	1	2968	2	Y	354	350	0			72
							389	9									
04	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	166	1	2233	2	Y	342	324	0			90
							339	4	376	9							
05	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	199	1	2317	2	Y	341	349	0			82
							276	4	375	9							
06	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	204	1	2532	2	Y	326	334	0			74
							359	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	213	1	2078	2	Y	305	310	0			51
							5	4	336	9							
02	2464	N	2372	-0-	-92	-0-	186	1	1912	2	Y	249	238	0			62
							274	9									
03	2976	N	2755	-0-	-221	-0-	206	1	2289	2	Y	236	250	0			48
							260	9									
04	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	154	1	1754	2	Y	324	287	0			85
							266	4	356	9							
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	199	1	1949	2	Y	352	352	0			85
							232	4	387	9							
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	198	1	2130	2	Y	313	327	0			71
							344	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2736	-0-	-550	-0-	355	1	2080	2	Y	269	280	0			45
							5	4	296	9							
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	370	1	2447	2	Y	279	255	0			69
							307	9									
03	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	405	1	2678	2	Y	205	232	0			42
							226	9									
04	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	247	1	2069	2	Y	225	208	0			59
							314	4	248	9							
05	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	298	1	2177	2	Y	229	233	0			55
							259	4	252	9							
06	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	347	1	2615	2	Y	215	221	0			49
							237	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3271	-0-	-356	-0-	225	1	2637	2	Y	366	374	0			61
							6	4	403	9							
02	3248	X	3004	-0-	-244	-0-	247	1	2420	2	Y	306	291	0			76
							337	9									
03	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	260	1	2939	2	Y	354	358	0			72
							389	9									
04	3750	X	2988	-0-	-762	-0-	140	1	2200	2	Y	285	282	0			75
							334	4	314	9							
05	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	184	1	2510	2	Y	312	312	0			75
							299	4	343	9							
06	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	173	1	2633	2	Y	286	296	0			65
							315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	239	1	3094	2	Y	408	410	0			68
							8	4	449	9							
02	3612	X	3557	-0-	-55	-0-	170	1	2991	2	Y	360	339	0			89
							396	9									
03	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	183	1	3164	2	Y	312	337	0			64
							343	9									
04	3930	X	3209	-0-	-721	-0-	144	1	2452	2	Y	219	225	0			58
							372	4	241	9							
05	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	189	1	2875	2	Y	239	239	0			58
							342	4	263	9							
06	3810	X	3173	-0-	-637	-0-	190	1	2770	2	Y	194	208	0			44
							213	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	233	1	2571	2	Y	325	328	0			54
							6	4	358	9							
02	3052	X	2916	-0-	-136	-0-	174	1	2433	2	Y	281	265	0			70
							309	9									
03	3472	X	2834	-0-	-638	-0-	197	1	2374	2	Y	239	260	0			49
							263	9									
04	3360	X	2517	-0-	-843	-0-	209	1	1812	2	Y	201	197	0			53
							275	4	221	9							
05	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	206	1	2140	2	Y	231	228	0			56
							255	4	254	9							
06	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	165	1	2383	2	Y	241	242	0			55
							265	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	371	-0-	-621	-0-	140	1	231	9	Y	210	204	0			11
02	896	X	219	-0-	-677	-0-	163	1	56	9	Y	51	59	0	1	8	2
03	744	X	721	-0-	-23	-0-	108	1	482	2	Y	117	115	0			4
							2	4	129	9							
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	136	1	525	2	Y	202	198	0			8
							2	4	222	9							
05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	136	1	459	2	Y	133	133	0	1	8	7
							3	4	146	9							
06	690	X	586	-0-	-104	-0-	122	1	348	2	Y	104	106	0			5
							2	4	114	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	277	-0-	-1211	-0-	199	1	78	9	Y	71	75	0			4
02	1288	X	413	-0-	-875	-0-	257	1	156	9	Y	142	141	0	1	8	4
03	1426	X	1410	-0-	-16	-0-	193	1	1172	2	Y	36	39	0			1
							5	4	40	9							
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	237	1	1147	2	Y	55	54	0			2
							4	4	61	9							
05	1333	X	853	-0-	-480	-0-	235	1	517	2	Y	88	85	0			5
							4	4	97	9							
06	1350	X	884	-0-	-466	-0-	243	1	519	2	Y	107	107	0			5
							4	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

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
01	19654	X	17515	-0-	-2139	-0-	36	1	16796	2	Y	393	394	1			13
							251	4	432	9							
02	18368	X	17046	-0-	-1322	-0-	32	1	16491	2	Y	363	364	1	1	8	11
							124	4	399	9							
03	20336	X	19711	-0-	-625	-0-	109	1	19151	2	Y	401	402	1	1	8	9
							10	4	441	9							
04	18180	X	14668	-0-	-3512	-0-	28	1	14314	2	Y	215	210	1			14
							89	4	237	9							
05	18879	X	17918	-0-	-961	-0-	101	1	17440	2	Y	304	302	1	1	8	15
							43	4	334	9							
06	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	116	1	19345	2	Y	347	333	1			29
							77	4	382	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

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
01	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	150	1	1826	2	Y	48	52	0			14
							10	4	53	9							
02	2240	X	1678	-0-	-562	-0-	175	1	1440	2	Y	55	43	0			26
							2	4	61	9							
03	2790	X	1854	-0-	-936	-0-	166	1	1536	2	Y	138	129	0			35
							152	9									
04	2700	X	1644	-0-	-1056	-0-	129	1	1192	2	Y	124	140	0			19
							187	4	136	9							
05	2790	X	1950	-0-	-840	-0-	155	1	1581	2	Y	193	168	0			44
							2	4	212	9							
06	1980	X	1787	-0-	-193	-0-	147	1	1443	2	Y	178	170	0			52
							1	4	196	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

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
01	4898	X	3982	-0-	-916	-0-	182	1	3245	2	Y	504	509	0			31
							1	4	554	9							
02	4312	X	3888	-0-	-424	-0-	209	1	3136	2	Y	494	492	0			33
							543	9									
03	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	224	1	3583	2	Y	568	568	0			33
							625	9									
04	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	194	1	3055	2	Y	562	564	0			31
							444	4	618	9							
05	4309	X	3993	-0-	-316	-0-	163	1	3179	2	Y	468	474	0			25
							136	4	515	9							
06	4290	X	3907	-0-	-383	-0-	200	1	3088	2	Y	476	476	0			25
							95	4	524	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

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
01	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	124	1	3228	2	Y	511	513	0			32
							1	4	562	9							
02	3668	X	3466	-0-	-202	-0-	108	1	2855	2	Y	457	458	0			31
							503	9									
03	4154	X	3840	-0-	-314	-0-	139	1	3159	2	Y	493	496	0			28
							542	9									
04	4020	X	3348	-0-	-672	-0-	109	1	2414	2	Y	431	435	0			24
							351	4	474	9							
05	4154	X	3276	-0-	-878	-0-	83	1	2674	2	Y	368	372	0			20
							114	4	405	9							
06	3780	X	3674	-0-	-106	-0-	131	1	3034	2	Y	377	377	0			20
							94	4	415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	223	1	3583	2	Y	543	539	0			34
							1	4	597	9							
02	3864	X	3530	-0-	-334	-0-	241	1	2815	2	Y	431	436	0			29
							474	9									
03	4216	X	3240	-0-	-976	-0-	242	1	2574	2	Y	385	392	0			22
							424	9									
04	4260	X	3281	-0-	-979	-0-	234	1	2286	2	Y	390	391	0			21
							332	4	429	9							
05	4402	X	4228	-0-	-174	-0-	243	1	3347	2	Y	450	447	0			24
							143	4	495	9							
06	4260	X	3332	-0-	-928	-0-	256	1	2624	2	Y	337	343	0			18
							81	4	371	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2914	-0-	-1922	-0-	232	1	2317	2	Y	331	335	0			21
							1	4	364	9							
02	4144	X	2374	-0-	-1770	-0-	261	1	1824	2	Y	263	266	0			18
							289	9									
03	4588	X	3514	-0-	-1074	-0-	264	1	2814	2	Y	396	391	0			23
							436	9									
04	4290	X	3128	-0-	-1162	-0-	257	1	2172	2	Y	348	352	0			19
							316	4	383	9							
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	265	1	2996	2	Y	390	388	0			21
							128	4	429	9							
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	293	1	2983	2	Y	451	448	0			24
							92	4	496	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	208	1	4046	2	Y	796	783	0			50
							1	4	876	9							
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	199	1	2946	2	Y	586	596	0			40
							645	9									
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	214	1	3718	2	Y	721	719	0			42
							793	9									
04	4320	X	3983	-0-	-337	-0-	188	1	2793	2	Y	542	554	0			30
							406	4	596	9							
05	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	207	1	3245	2	Y	456	462	0			24
							138	4	502	9							
06	4320	X	3942	-0-	-378	-0-	234	1	3109	2	Y	457	457	0			24
							96	4	503	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	4124	-0-	1324	1324	36	1	3957	2	Y	105	101	1			4
							15	4	116	9							
03	1324	N	-0-	-0-	-1324	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	3219	-0-	-4748	-0-	27	1	3104	2	Y	73	76	1			2
							8	4	80	9							
02	5404	X	1944	-0-	-3460	-0-	17	1	1869	2	Y	46	46	1			2
							7	4	51	9							
03	5983	X	254	-0-	-5729	-0-	2	1	245	2	Y	5	7	1			-0-
							1	4	6	9							
04	5790	X	70	-0-	-5720	-0-	1	1	67	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	648	-0-	-2514	-0-	44	1	575	2	Y	26	21	0			5
							29	9									
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	206	1	4142	2	Y	185	112	0	1	8	77
							1	4	204	9							
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	306	1	3175	2	Y	156	177	0			56
							172	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	248	1	2544	2	Y	111	133	0			34
							405	4	122	9							
05	5053	X	3137	-0-	-1916	-0-	306	1	2724	2	Y	97	110	0			21
							107	9									
06	4890	X	3268	-0-	-1622	-0-	392	1	2759	2	Y	106	98	0			29
							117	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	254	-0-	-1482	-0-	144	1	110	9	Y	100	99	0			5
02	2184	X	183	-0-	-2001	-0-	148	1	35	9	Y	32	36	0			1
03	2418	X	1523	-0-	-895	-0-	96	1	1364	2	Y	52	51	0			2
							6	4	57	9							
04	2040	X	1857	-0-	-183	-0-	127	1	1617	2	Y	97	95	0			4
							6	4	107	9							
05	1705	X	1464	-0-	-241	-0-	128	1	1265	2	Y	56	57	0			3
							9	4	62	9							
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	165	1	2305	2	Y	107	105	0			5
							16	4	118	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	187	-0-	-2355	-0-	25	1	132	2	Y	27	19	1			9
							30	9									
02	2240	X	493	-0-	-1747	-0-	66	1	340	2	Y	79	66	1			22
							87	9									
03	2480	X	752	-0-	-1728	-0-	160	1	397	2	Y	177	162	1			37
							195	9									
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	208	1	614	2	Y	231	197	1	1	8	70
							474	4	254	9							
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	220	1	1676	2	Y	262	251	1			81
							288	9									
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	194	1	1711	2	Y	235	233	1			83
							259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	229	1	3613	2	Y	670	666	0			42
							1	4	737	9							
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	256	1	3814	2	Y	712	706	0			48
							783	9									
03	4898	X	4010	-0-	-888	-0-	210	1	3199	2	Y	546	563	0			31
							601	9									
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	238	1	3487	2	Y	673	667	0			37
							507	4	740	9							
05	5146	X	5026	-0-	-120	-0-	281	1	3908	2	Y	609	613	0			33
							167	4	670	9							
06	4980	X	4552	-0-	-428	-0-	295	1	3526	2	Y	565	568	0			30
							109	4	622	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	13	1	6743	2	Y	266	262	1			6
							19	4	293	9							
02	4900	X	4797	-0-	-103	-0-	104	1	4491	2	Y	172	173	1	1	8	4
							13	4	189	9							
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	237	1	8262	2	Y	81	84	1			1
							54	4	89	9							
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	47	1	7984	2	Y	-0-	1	1			-0-
							45	4									
05	7068	X	3954	-0-	-3114	-0-	17	1	3919	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	28	1	8140	2	Y	-0-					-0-
							31	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	12	1	6252	2	Y	195	195	1			5
							18	4	215	9							
02	6580	X	5283	-0-	-1297	-0-	117	1	5076	2	Y	69	72	1			2
							14	4	76	9							
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	239	1	8309	2	Y	-0-	2	1			-0-
							54	4									
04	7050	X	6245	-0-	-805	-0-	37	1	6173	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
05	6820	X	877	-0-	-5943	-0-	4	1	869	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	8310	X	4913	-0-	-3397	-0-	17	1	4877	2	Y	-0-					-0-
							19	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	217	1	3507	2	Y	495	494	0			31
							1	4	545	9							
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	215	1	3413	2	Y	486	484	0			33
							535	9									
03	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	233	1	3509	2	Y	475	481	0			27
							523	9									
04	4140	X	3342	-0-	-798	-0-	216	1	2386	2	Y	357	364	0			20
							347	4	393	9							
05	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	221	1	2928	2	Y	354	355	0			19
							125	4	389	9							
06	4470	X	3511	-0-	-959	-0-	243	1	2793	2	Y	354	354	0			19
							86	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	175	-0-	-1406	-0-	95	1	68	2	Y	11	16	0			2
							12	9									
02	1428	X	232	-0-	-1196	-0-	210	1	19	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	1426	X	296	-0-	-1130	-0-	266	1	26	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	390	X	255	-0-	-135	-0-	230	1	19	2	Y	3	3	0			1
							3	4	3	9							
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	267	1	10	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	300	X	267	-0-	-33	-0-	267	1			Y	-0-					-0-

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
01	5549	X	5426	-0-	-123	-0-	10	1	5124	2	Y	252	252	1			6
							15	4	277	9							
02	5152	X	4539	-0-	-613	-0-	102	1	4407	2	Y	15	21	1			-0-
							13	4	17	9							
03	5704	X	4897	-0-	-807	-0-	136	1	4730	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	5520	X	3792	-0-	-1728	-0-	22	1	3749	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
05	5425	X	2189	-0-	-3236	-0-	9	1	2170	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	5250	X	3864	-0-	-1386	-0-	13	1	3836	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

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
01	2356	X	1933	-0-	-423	-0-	101	1	1635	2	Y	178	215	0	2	8	36
							1	4	196	9							
02	2128	X	1550	-0-	-578	-0-	114	1	1291	2	Y	132	112	0			56
							145	9									
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	234	1	1717	2	Y	193	179	0			70
							212	9									
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	212	1	1462	2	Y	146	171	0			45
							232	4	161	9							
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	291	1	1824	2	Y	148	161	0			32
							163	9									
06	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	306	1	1509	2	Y	133	129	0			36
							146	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1753	-0-	-944	-0-	105	1	1473	2	Y	158	184	0	2	8	32
							1	4	174	9							
02	2632	X	1939	-0-	-693	-0-	183	1	1580	2	Y	160	124	0	1	8	67
							176	9									
03	2914	X	2024	-0-	-890	-0-	264	1	1569	2	Y	174	178	0			63
							191	9									
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	200	1	1303	2	Y	127	151	0			39
							207	4	140	9							
05	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	299	1	1614	2	Y	130	141	0			28
							143	9									
06	2070	X	1967	-0-	-103	-0-	326	1	1498	2	Y	130	123	0			35
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10191	-0-	-349	-0-	21	1	9873	2	Y	136	137	1			4
							147	4	150	9							
02	9520	X	8826	-0-	-694	-0-	17	1	8628	2	Y	105	106	1			3
							65	4	116	9							
03	10571	X	10199	-0-	-372	-0-	57	1	10014	2	Y	112	112	1			3
							5	4	123	9							
04	10230	X	9019	-0-	-1211	-0-	17	1	8838	2	Y	99	95	1			7
							55	4	109	9							
05	10571	X	9493	-0-	-1078	-0-	54	1	9284	2	Y	120	121	1			6
							23	4	132	9							
06	9870	X	9516	-0-	-354	-0-	55	1	9268	2	Y	142	136	1			12
							37	4	156	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	470	-0-	-553	-0-	61	1	282	2	Y	115	175	0	1	8	23
							127	9									
02	1372	X	182	-0-	-1190	-0-	179	1	2	2	Y	1	24	0			-0-
							1	9									
03	1519	X	227	-0-	-1292	-0-	185	1	29	2	Y	12	8	0			4
							13	9									
04	570	X	199	-0-	-371	-0-	199	1			Y	-0-	4	0			-0-
05	589	X	230	-0-	-359	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
06	450	X	229	-0-	-221	-0-	229	1			Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	15	1	7865	2	Y	76	75	1			3
							271	4	84	9							
02	7504	X	6689	-0-	-815	-0-	28	1	6591	2	Y	64	64	1			3
							70	9									
03	9021	X	8202	-0-	-819	-0-	101	1	7957	2	Y	96	96	1			3
							38	4	106	9							
04	8730	X	8708	-0-	-22	-0-	38	1	8332	2	Y	230	215	1	1	8	17
							85	4	253	9							
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	85	1	9145	2	Y	240	241	1	1	8	15
							51	4	264	9							
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	47	1	8708	2	Y	222	225	1			12
							49	4	244	9							

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12784	-0-	-1259	-0-	100	1	11846	2	Y	297	313	1			15
							511	4	327	9							
02	15428	X	12768	-0-	-2660	-0-	107	1	12087	2	Y	279	265	1	1	8	28
							267	4	307	9							
03	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	141	1	18543	2	Y	396	396	1			28
							9	4	436	9							
04	16530	X	9672	-0-	-6858	-0-	75	1	9353	2	Y	194	203	1			19
							31	4	213	9							
05	14136	X	12308	-0-	-1828	-0-	85	1	11936	2	Y	237	245	1	1	8	10
							26	4	261	9							
06	18510	X	12215	-0-	-6295	-0-	80	1	11924	2	Y	127	128	1			9
							71	4	140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10428	-0-	-1507	-0-	81	1	9660	2	Y	246	260	1			13
							416	4	271	9							
02	11480	X	6411	-0-	-5069	-0-	54	1	6069	2	Y	140	139	1			14
							134	4	154	9							
03	12710	X	6601	-0-	-6109	-0-	49	1	6420	2	Y	117	123	1			8
							3	4	129	9							
04	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	105	1	13030	2	Y	267	248	1	1	8	26
							44	4	294	9							
05	11501	X	9713	-0-	-1788	-0-	67	1	9413	2	Y	194	212	1			8
							20	4	213	9							
06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	74	1	10998	2	Y	183	177	1			14
							65	4	201	9							

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
01	2015	X	617	-0-	-1398	-0-	49	1	389	2	Y	163	190	0	2	8	33
							179	9									
02	2464	X	1245	-0-	-1219	-0-	179	1	744	2	Y	293	202	0	1	8	123
							322	9									
03	2728	X	877	-0-	-1851	-0-	216	1	448	2	Y	194	247	0			70
							213	9									
04	810	X	761	-0-	-49	-0-	197	1	356	2	Y	137	165	0			42
							57	4	151	9							
05	1364	X	810	-0-	-554	-0-	230	1	431	2	Y	135	148	0			29
							149	9									
06	1320	X	834	-0-	-486	-0-	239	1	433	2	Y	147	136	0			40
							162	9									

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
01	4650	X	3539	-0-	-1111	-0-	162	1	3118	2	Y	234	231	0	3	8	47
							2	4	257	9							
02	4172	X	4046	-0-	-126	-0-	182	1	3584	2	Y	254	194	0	1	8	106
							1	4	279	9							
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	285	1	4078	2	Y	316	308	0			114
							348	9									
04	3420	X	3346	-0-	-74	-0-	220	1	2558	2	Y	146	215	0			45
							407	4	161	9							
05	4495	X	3468	-0-	-1027	-0-	288	1	3025	2	Y	141	156	0			30
							155	9									
06	4560	X	3415	-0-	-1145	-0-	340	1	2912	2	Y	148	138	0			40
							163	9									

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
01	2263	X	431	-0-	-1832	-0-	74	1	340	2	Y	15	13	0			3
							17	9									
02	1848	X	733	-0-	-1115	-0-	164	1	543	2	Y	24	17	0			10
							26	9									
03	2015	X	917	-0-	-1098	-0-	213	1	670	2	Y	31	30	0			11
							34	9									
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	183	1	605	2	Y	26	29	0			8
							96	4	29	9							
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	223	1	776	2	Y	27	29	0			6
							30	9									
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	234	1	686	2	Y	25	24	0			7
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1178	-0-	-837	-0-	80	1	1021	2	Y	69	55	0	1	8	14
							1	4	76	9							
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	227	1	1533	2	Y	98	71	0			41
							108	9									
03	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	280	1	1570	2	Y	111	112	0			40
							122	9									
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	267	1	1372	2	Y	85	99	0			26
							218	4	94	9							
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	324	1	1671	2	Y	83	91	0			18
							91	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	357	1	1695	2	Y	78	75	0			21
							86	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8604	-0-	-386	-0-	15	1	8244	2	Y	292	293	1			7
							24	4	321	9							
02	10780	X	7538	-0-	-3242	-0-	164	1	7088	2	Y	242	242	1	1	8	6
							20	4	266	9							
03	11935	X	7408	-0-	-4527	-0-	200	1	6964	2	Y	181	185	1			2
							45	4	199	9							
04	10140	X	5524	-0-	-4616	-0-	32	1	5461	2	Y	-0-	2	1			-0-
							31	4									
05	9331	X	4857	-0-	-4474	-0-	21	1	4814	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	31	1	9139	2	Y	166	160	1			6
							35	4	183	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	176	1	1684	2	Y	43	46	0			12
							9	4	47	9							
02	1932	N	1881	-0-	-51	-0-	149	1	1662	2	Y	62	45	0			29
							2	4	68	9							
03	2387	N	1967	-0-	-420	-0-	125	1	1719	2	Y	112	112	0			29
							123	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	2	Y	122	132	0			19
							220	4	134	9							
05	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	117	1	1730	2	Y	117	109	0			27
							2	4	129	9							
06	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	105	1	1629	2	Y	103	100	0			30
							1	4	113	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 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
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	Y	20	30	0			6
							2	4	22	9							
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	145	1	528	2	Y	42	28	0			20
							1	4	46	9							
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	2	Y	81	80	0			21
							89	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	117	1	688	2	Y	101	107	0			15
							108	4	111	9							
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	126	1	997	2	Y	122	109	0			28
							1	4	134	9							
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	130	1	976	2	Y	119	112	0			35
							1	4	131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1595	-0-	-978	-0-	200	1	1134	2	Y	237	208	1	2	8	80
							261	9									
02	2856	X	113	-0-	-2743	-0-	113	1			Y	-0-	80	1			-0-
03	3162	X	96	-0-	-3066	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
04	1530	X	59	-0-	-1471	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
05	1581	X	95	-0-	-1486	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
06	1530	X	968	-0-	-562	-0-	195	1	661	2	Y	102	66	1			36
							112	9									

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
01	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	179	1	1895	2	Y	257	256	0			35
							283	9									
02	2576	X	2231	-0-	-345	-0-	141	1	1828	2	Y	238	240	0			33
							262	9									
03	2883	X	2396	-0-	-487	-0-	156	1	1952	2	Y	262	258	0			37
							288	9									
04	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	132	1	1725	2	Y	283	285	0			35
							281	4	311	9							
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	159	1	2376	2	Y	376	359	0			52
							1	4	414	9							
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	168	1	2162	2	Y	331	335	0			48
							1	4	364	9							

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
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	342	1	3977	2	Y	525	510	0			72
							578	9									
02	3892	X	3707	-0-	-185	-0-	258	1	3027	2	Y	383	402	0			53
							1	4	421	9							
03	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	266	1	3311	2	Y	430	423	0			60
							473	9									
04	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	279	1	2742	2	Y	437	444	0			53
							447	4	481	9							
05	4309	X	3852	-0-	-457	-0-	287	1	3048	2	Y	469	457	0			65
							1	4	516	9							
06	4170	X	3662	-0-	-508	-0-	234	1	2944	2	Y	438	439	0			64
							2	4	482	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8434	-0-	-3005	-0-	15	1	8044	2	Y	89	87	1			3
							277	4	98	9							
02	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	51	1	12005	2	Y	135	132	1			6
							1	4	149	9							
03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	126	1	9894	2	Y	107	110	1			3
							48	4	118	9							
04	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	51	1	11243	2	Y	171	161	1			13
							115	4	188	9							
05	13516	X	9709	-0-	-3807	-0-	88	1	9403	2	Y	151	155	1			9
							52	4	166	9							
06	13080	X	10329	-0-	-2751	-0-	54	1	10042	2	Y	160	160	1			9
							57	4	176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	247	1	2335	2	Y	245	240	0			34
							270	9									
02	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	191	1	2060	2	Y	206	211	0			29
							227	9									
03	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	196	1	1986	2	Y	204	204	0			29
							224	9									
04	2910	X	1898	-0-	-1012	-0-	201	1	1304	2	Y	164	173	0			20
							213	4	180	9							
05	3007	X	1813	-0-	-1194	-0-	206	1	1420	2	Y	170	166	0			24
							187	9									
06	2760	X	2056	-0-	-704	-0-	181	1	1673	2	Y	183	180	0			27
							1	4	201	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	301	1	3235	2	Y	337	328	0			46
							371	9									
02	4116	X	3841	-0-	-275	-0-	242	1	3242	2	Y	324	325	0			45
							1	4	356	9							
03	4464	X	3638	-0-	-826	-0-	246	1	3039	2	Y	321	321	0			45
							353	9									
04	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	256	1	2801	2	Y	407	402	0			50
							457	4	448	9							
05	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	266	1	3346	2	Y	465	450	0			65
							1	4	512	9							
06	4110	X	3773	-0-	-337	-0-	215	1	3105	2	Y	410	415	0			60
							2	4	451	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	319	1	1098	2	Y	138	136	0			19
							152	9									
02	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	279	1	1102	2	Y	132	133	0			18
							145	9									
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	306	1	1182	2	Y	158	154	0			22
							174	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	307	1	1012	2	Y	213	209	0			26
							165	4	234	9							
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	315	1	1242	2	Y	230	224	0			32
							253	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	283	1	1328	2	Y	193	197	0			28
							1	4	212	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9814	-0-	-44	-0-	18	1	9438	2	Y	301	302	1			7
							27	4	331	9							
02	9632	X	8552	-0-	-1080	-0-	190	1	8200	2	Y	126	129	1	1	8	3
							23	4	139	9							
03	10664	X	8503	-0-	-2161	-0-	236	1	8214	2	Y	-0-	3	1			-0-
							53	4									
04	10320	X	7622	-0-	-2698	-0-	45	1	7535	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	10044	X	951	-0-	-9093	-0-	4	1	943	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	9510	X	71	-0-	-9439	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	208	1	1951	2	Y	339	345	0			21
							373	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	222	1	2092	2	Y	368	364	0			25
							405	9									
03	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	237	1	2159	2	Y	372	376	0			21
							409	9									
04	3120	X	2597	-0-	-523	-0-	218	1	1740	2	Y	351	353	0			19
							253	4	386	9							
05	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	192	1	1863	2	Y	305	308	0			16
							79	4	336	9							
06	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	233	1	2048	2	Y	335	333	0			18
							63	4	369	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-					-0-
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	8	1	12114	2	Y	117	112	1			5
							34	4	129	9							
03	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	6	1	12374	2	Y	173	173	1			5
							62	4	190	9							
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	54	1	3120	2	Y	57	58	1			4
							40	4	63	9							
05	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	273	1	890	2	Y	186	182	0			26
							205	9									
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	242	1	696	2	Y	139	146	0			19
							153	9									
03	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	267	1	667	2	Y	126	127	0			18
							139	9									
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	248	1	722	2	Y	91	98	0			11
							118	4	100	9							
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	255	1	951	2	Y	116	111	0			16
							128	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	227	1	1086	2	Y	128	125	0			19
							1	4	141	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

01	9238	X	8862	-0-	-376	-0-	15	1	8125	2	Y	402	398	1			13
							280	4	442	9							
02	8316	X	7767	-0-	-549	-0-	31	1	7330	2	Y	369	366	1	1	8	15
							406	9									
03	9207	X	8742	-0-	-465	-0-	104	1	8211	2	Y	352	357	1			10
							40	4	387	9							
04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	44	1	9607	2	Y	364	346	1	1	8	27
							98	4	400	9							
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	87	1	9337	2	Y	335	341	1	1	8	20
							52	4	369	9							
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	47	1	8686	2	Y	306	309	1			17
							49	4	337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	345	1	2088	2	Y	348	337	0			48
							383	9									
02	2716	X	2288	-0-	-428	-0-	285	1	1704	2	Y	272	282	0			38
							299	9									
03	3007	X	2465	-0-	-542	-0-	307	1	1822	2	Y	305	300	0			43
							336	9									
04	2910	X	2399	-0-	-511	-0-	301	1	1477	2	Y	345	346	0			42
							241	4	380	9							
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	322	1	1767	2	Y	400	386	0			56
							1	4	440	9							
06	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	285	1	1689	2	Y	369	371	0			54
							1	4	406	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	297	1	2739	2	Y	568	554	0			35
							1	4	625	9							
02	2716	X	2265	-0-	-451	-0-	316	1	1584	2	Y	332	345	0			22
							365	9									
03	3007	X	2509	-0-	-498	-0-	328	1	1773	2	Y	371	372	0			21
							408	9									
04	3540	X	1813	-0-	-1727	-0-	274	1	1078	2	Y	276	282	0			15
							157	4	304	9							
05	3658	X	1442	-0-	-2216	-0-	256	1	933	2	Y	194	199	0			10
							40	4	213	9							
06	3540	X	1508	-0-	-2032	-0-	276	1	970	2	Y	211	210	0			11
							30	4	232	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	6204	-0-	-4429	-0-	11	1	5965	2	Y	192	193	1			5
							17	4	211	9							
02	7168	X	3394	-0-	-3774	-0-	74	1	3201	2	Y	100	101	1	1	8	3
							9	4	110	9							
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	213	1	7429	2	Y	164	165	1			2
							48	4	180	9							
04	6960	X	6023	-0-	-937	-0-	35	1	5955	2	Y	-0-	2	1			-0-
							33	4									
05	7192	X	1243	-0-	-5949	-0-	5	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	7620	X	733	-0-	-6887	-0-	2	1	728	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6555	-0-	-2001	-0-	54	1	6325	2	Y	145	145	1			5
							16	4	160	9							
02	7728	X	3622	-0-	-4106	-0-	32	1	3487	2	Y	82	84	1			3
							13	4	90	9							
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	43	1	5926	2	Y	135	135	1			3
							15	4	149	9							
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	57	1	6866	2	Y	276	273	1	1	8	5
							19	4	304	9							
05	6541	X	3788	-0-	-2753	-0-	36	1	3578	2	Y	145	143	1	1	8	6
							14	4	160	9							
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	51	1	7022	2	Y	291	286	1			11
							33	4	320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3378	-0-	-3721	-0-	28	1	3239	2	Y	94	96	1			3
							8	4	103	9							
02	5432	X	1218	-0-	-4214	-0-	11	1	1164	2	Y	35	37	1			1
							4	4	39	9							
03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	48	1	6606	2	Y	154	152	1			3
							17	4	169	9							
04	5820	X	2824	-0-	-2996	-0-	23	1	2745	2	Y	44	46	1			1
							8	4	48	9							
05	4495	X	1773	-0-	-2722	-0-	17	1	1727	2	Y	20	20	1			1
							7	4	22	9							
06	6630	X	4508	-0-	-2122	-0-	32	1	4397	2	Y	53	52	1			2
							21	4	58	9							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	9861	-0-	-2787	-0-	81	1	9483	2	Y	248	249	1	1	8	8
							24	4	273	9							
02	10920	X	5394	-0-	-5526	-0-	48	1	5173	2	Y	139	141	1	1	8	5
							20	4	153	9							
03	10974	X	48	-0-	-10926	-0-	47	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	10620	X	21	-0-	-10599	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					-0-
06	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	6753	-0-	-3570	-0-	56	1	6572	2	Y	98	100	1			3
							17	4	108	9							
02	9324	X	6413	-0-	-2911	-0-	57	1	6224	2	Y	98	97	1			4
							24	4	108	9							
03	8091	X	7123	-0-	-968	-0-	50	1	6898	2	Y	144	145	1			3
							17	4	158	9							
04	7830	X	7288	-0-	-542	-0-	59	1	7043	2	Y	151	150	1	1	8	3
							20	4	166	9							
05	8091	X	5244	-0-	-2847	-0-	51	1	5060	2	Y	104	103	1			4
							19	4	114	9							
06	6900	X	1569	-0-	-5331	-0-	11	1	1516	2	Y	32	35	1			1
							7	4	35	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	256	1	1722	2	Y	415	414	0			26
							457	9									
02	2268	X	1880	-0-	-388	-0-	275	1	1266	2	Y	308	313	0			21
							339	9									
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	279	1	1977	2	Y	451	446	0			26
							496	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	280	1	1811	2	Y	447	448	0			25
							263	4	492	9							
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	262	1	1906	2	Y	381	386	0			20
							81	4	419	9							
06	2670	X	2390	-0-	-280	-0-	274	1	1678	2	Y	351	353	0			18
							52	4	386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	233	1	1634	2	Y	242	243	0			15
							266	9									
02	2156	N	2048	-0-	-108	-0-	237	1	1555	2	Y	233	232	0			16
							256	9									
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	256	1	1845	2	Y	310	308	0			18
							341	9									
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	234	1	1404	2	Y	342	341	0			19
							204	4	376	9							
05	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	163	1	1442	2	Y	284	288	0			15
							61	4	312	9							
06	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	251	1	1636	2	Y	338	335	0			18
							51	4	372	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	98	1	2520	2	Y	372	373	0			23
							1	4	409	9							
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	100	1	2658	2	Y	397	393	0			27
							437	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	113	1	3482	2	Y	474	474	0			27
							521	9									
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	106	1	3039	2	Y	395	400	0			22
							442	4	435	9							
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	108	1	3270	2	Y	344	348	0			18
							139	4	378	9							
06	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	137	1	3234	2	Y	335	335	0			18
							100	4	369	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	257	1	459	2	Y	86	82	0			12
							95	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	237	1	1064	2	Y	192	177	0			27
							211	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	249	1	1102	2	Y	199	198	0			28
							219	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	254	1	1113	2	Y	186	191	0			23
							181	4	205	9							
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	267	1	1174	2	Y	188	185	0			26
							207	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	238	1	1150	2	Y	179	179	0			26
							1	4	197	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	248	1	1254	2	Y	291	287	0			40
							320	9									
02	1960	N	1676	-0-	-284	-0-	215	1	1174	2	Y	261	265	0			36
							287	9									
03	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	236	1	1458	2	Y	334	323	0			47
							367	9									
04	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	226	1	1021	2	Y	215	236	0			26
							166	4	237	9							
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	242	1	1337	2	Y	273	261	0			38
							300	9									
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	215	1	1380	2	Y	272	270	0			40
							1	4	299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1521	-0-	-1889	-0-	285	1	970	2	Y	241	239	0			20
							1	4	265	9							
02	2744	X	1731	-0-	-1013	-0-	267	1	1157	2	Y	279	271	0			28
							307	9									
03	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	296	1	1292	2	Y	346	347	0			27
							381	9									
04	2430	X	2282	-0-	-148	-0-	284	1	1528	2	Y	400	388	0	1	8	38
							30	4	440	9							
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	272	1	1699	2	Y	424	421	0			41
							466	9									
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	279	1	1482	2	Y	340	346	0			35
							374	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	275	1	2012	2	Y	266	259	0			22
							1	4	293	9							
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	254	1	1985	2	Y	255	252	0			25
							281	9									
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	284	1	2136	2	Y	284	287	0			22
							312	9									
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	269	1	1936	2	Y	227	227	0			22
							38	4	250	9							
05	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	259	1	2126	2	Y	215	216	0			21
							237	9									
06	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	251	1	1978	2	Y	193	194	0			20
							212	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1815	-0-	-727	-0-	244	1	1354	2	Y	196	193	0			16
							1	4	216	9							
02	2436	X	1654	-0-	-782	-0-	229	1	1235	2	Y	173	172	0			17
							190	9									
03	2697	X	1883	-0-	-814	-0-	256	1	1394	2	Y	212	213	0			16
							233	9									
04	2460	X	1629	-0-	-831	-0-	243	1	1178	2	Y	168	168	0			16
							23	4	185	9							
05	2201	X	1456	-0-	-745	-0-	233	1	1063	2	Y	145	147	0			14
							160	9									
06	1830	X	1390	-0-	-440	-0-	239	1	1005	2	Y	133	133	0			14
							146	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	251	1	6548	2	Y	203	198	0			17
							4	4	223	9							
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	233	1	6142	2	Y	184	183	0			18
							202	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	259	1	6825	2	Y	218	219	0			17
							240	9									
04	6960	X	6277	-0-	-683	-0-	244	1	5736	2	Y	168	169	0			16
							112	4	185	9							
05	7285	X	5345	-0-	-1940	-0-	231	1	4922	2	Y	174	173	0			17
							1	4	191	9							
06	7080	X	4671	-0-	-2409	-0-	203	1	4285	2	Y	166	166	0			17
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1852	-0-	-1217	-0-	290	1	1227	2	Y	296	290	0			12
							9	4	326	9							
02	2744	X	2004	-0-	-740	-0-	265	1	1413	2	Y	296	295	0			13
							326	9									
03	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	311	1	1987	2	Y	335	335	0			13
							369	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	185	1	1907	2	Y	414	407	0			20
							201	4	455	9							
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	258	1	1974	2	Y	368	374	0			14
							405	9									
06	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	265	1	1826	2	Y	356	348	0			22
							1	4	392	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7022	-0-	-604	-0-	57	1	6691	2	Y	234	234	1	1	8	8
							17	4	257	9							
02	7448	X	5851	-0-	-1597	-0-	51	1	5560	2	Y	199	199	1	1	8	7
							21	4	219	9							
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	57	1	7881	2	Y	266	266	1	1	8	6
							20	4	293	9							
04	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	65	1	7874	2	Y	262	262	1	1	8	5
							22	4	288	9							
05	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	82	1	8165	2	Y	263	257	1	1	8	10
							31	4	289	9							
06	7980	X	7690	-0-	-290	-0-	54	1	7484	2	Y	106	112	1			4
							35	4	117	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	111	1	3412	2	Y	445	461	0			41
							33	4	490	9							
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	92	1	3238	2	Y	417	415	0			43
							459	9									
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	98	1	3652	2	Y	447	440	0	1	8	49
							492	9									
04	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	86	1	2517	2	Y	448	449	0			48
							465	4	493	9							
05	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	85	1	2333	2	Y	409	399	0			58
							499	4	450	9							
06	3990	X	3231	-0-	-759	-0-	85	1	2738	2	Y	371	383	0			46
							408	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	369	-0-	-2576	-0-	1	1	338	2	Y	26	25	1			1
							1	4	29	9							
02	1288	X	909	-0-	-379	-0-	19	1	822	2	Y	60	59	1			2
							2	4	66	9							
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	39	1	1351	2	Y	99	100	1			1
							9	4	109	9							
04	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	2	Y	85	84	1			2
							6	4	94	9							
05	992	X	222	-0-	-770	-0-	1	1	203	2	Y	15	17	1			-0-
							1	4	17	9							
06	1470	X	64	-0-	-1406	-0-	60	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	4	-0-	-17883	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	4424	X	1670	-0-	-2754	-0-	15	1	1610	2	Y	35	34	1			1
							6	4	39	9							
03	868	X	14	-0-	-854	-0-	13	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3534	X	2930	-0-	-604	-0-	250	1	2378	2	Y	274	267	0			23
							1	4	301	9							
02	3024	X	2802	-0-	-222	-0-	234	1	2290	2	Y	253	251	0			25
							278	9									
03	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	263	1	2612	2	Y	271	275	0			21
							298	9									
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	248	1	2352	2	Y	226	225	0			22
							46	4	249	9							
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	238	1	2571	2	Y	236	235	0			23
							260	9									
06	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	240	1	2527	2	Y	225	225	0			23
							248	9									

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
01	3162	X	1098	-0-	-2064	-0-	127	1	885	2	Y	77	52	0			32
							1	4	85	9							
02	2856	X	305	-0-	-2551	-0-	186	1	111	2	Y	7	36	0			3
							8	9									
03	3131	X	289	-0-	-2842	-0-	215	1	70	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
04	2880	X	268	-0-	-2612	-0-	232	1	29	2	Y	2	3	0			1
							5	4	2	9							
05	1085	X	242	-0-	-843	-0-	211	1	30	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	1050	X	314	-0-	-736	-0-	202	1	105	2	Y	6	4	0			2
							7	9									

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
01	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	211	1	2113	2	Y	179	176	0			15
							1	4	197	9							
02	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	198	1	1959	2	Y	160	159	0			16
							176	9									
03	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	222	1	2138	2	Y	186	188	0			14
							205	9									
04	2970	X	2000	-0-	-970	-0-	183	1	1644	2	Y	128	130	0			12
							32	4	141	9							
05	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	199	1	2217	2	Y	178	173	0			17
							196	9									
06	2490	X	2144	-0-	-346	-0-	201	1	1779	2	Y	149	151	0			15
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2101	-0-	-813	-0-	284	1	1491	2	Y	295	288	0			24
							1	4	325	9							
02	2632	X	1952	-0-	-680	-0-	265	1	1391	2	Y	269	266	0			27
							296	9									
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	295	1	1664	2	Y	341	342	0			26
							375	9									
04	2220	X	1223	-0-	-997	-0-	278	1	769	2	Y	146	158	0			14
							15	4	161	9							
05	2170	X	1274	-0-	-896	-0-	255	1	850	2	Y	154	153	0			15
							169	9									
06	2250	X	1211	-0-	-1039	-0-	274	1	785	2	Y	138	139	0			14
							152	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1185	-0-	-799	-0-	50	1	941	2	Y	131	374	1	2	8	163
							50	4	144	9							
02	1820	X	1491	-0-	-329	-0-	53	1	1138	2	Y	253	249	1			167
							22	4	278	9							
03	2015	X	1588	-0-	-427	-0-	51	1	1151	2	Y	327	133	1	6	8	355
							26	4	360	9							
04	1680	X	943	-0-	-737	-0-	62	1	610	2	Y	177	275	1	1	8	256
							76	4	195	9							
05	1736	X	1173	-0-	-563	-0-	77	1	682	2	Y	198	120	1			334
							196	4	218	9							
06	1590	X	1490	-0-	-100	-0-	26	1	650	2	Y	255	339	1			250
							533	4	281	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	330	1	2414	2	Y	181	175	0			15
							1	4	199	9							
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	310	1	2409	2	Y	175	173	0			17
							193	9									
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	346	1	2317	2	Y	183	186	0			14
							201	9									
04	2850	X	1289	-0-	-1561	-0-	320	1	845	2	Y	97	102	0			9
							17	4	107	9							
05	3224	X	1508	-0-	-1716	-0-	297	1	1080	2	Y	119	116	0			12
							131	9									
06	3120	X	1518	-0-	-1602	-0-	297	1	1093	2	Y	116	116	0			12
							128	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3423	-0-	-762	-0-	272	1	2848	2	Y	274	268	0			23
							2	4	301	9							
02	3948	X	3165	-0-	-783	-0-	255	1	2638	2	Y	247	245	0			25
							272	9									
03	4371	X	3376	-0-	-995	-0-	281	1	2790	2	Y	277	281	0			21
							305	9									
04	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	268	1	2652	2	Y	231	230	0			22
							52	4	254	9							
05	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	258	1	2761	2	Y	215	216	0			21
							237	9									
06	3390	X	3036	-0-	-354	-0-	258	1	2571	2	Y	188	190	0			19
							207	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	30	70	1			36
							3	4	33	9							
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	5	2	6	9	Y	5					5
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	48	4	1			49
							6	4	53	9							
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	97	23	1			123
							28	4	107	9							
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	80	124	1			79
							49	4	88	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	54	112	1	1	8	63
							31	4	59	9							
02	840	X	655	-0-	-185	-0-	25	1	535	2	Y	77	89	1			51
							10	4	85	9							
03	930	X	727	-0-	-203	-0-	25	1	572	2	Y	106	41	1	2	8	114
							13	4	117	9							
04	720	X	432	-0-	-288	-0-	31	1	301	2	Y	56	88	1			82
							38	4	62	9							
05	744	X	313	-0-	-431	-0-	22	1	195	2	Y	36	38	1			80
							56	4	40	9							
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	20	1	495	2	Y	127	83	1			124
							406	4	140	9							

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
01	6882	X	6662	-0-	-220	-0-	55	1	6423	2	Y	153	155	1			5
							16	4	168	9							
02	7084	X	5558	-0-	-1526	-0-	49	1	5342	2	Y	133	133	1			5
							21	4	146	9							
03	7843	X	7750	-0-	-93	-0-	54	1	7464	2	Y	194	194	1	1	8	4
							19	4	213	9							
04	7590	X	6083	-0-	-1507	-0-	48	1	5813	2	Y	187	187	1	1	8	3
							16	4	206	9							
05	7471	X	4796	-0-	-2675	-0-	46	1	4575	2	Y	144	140	1	1	8	6
							17	4	158	9							
06	7500	X	6402	-0-	-1098	-0-	45	1	6174	2	Y	140	141	1			5
							29	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	255	1	1577	2	Y	509	495	0			21
							12	4	560	9							
02	1596	X	1003	-0-	-593	-0-	254	1	573	2	Y	160	174	0			7
							176	9									
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	286	1	973	2	Y	174	174	0			7
							191	9									
04	2340	X	1552	-0-	-788	-0-	170	1	1025	2	Y	226	222	0			11
							108	4	249	9							
05	2418	X	1816	-0-	-602	-0-	249	1	1305	2	Y	238	240	0			9
							262	9									
06	2340	X	1979	-0-	-361	-0-	264	1	1409	2	Y	277	269	0			17
							1	4	305	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3184	-0-	-350	-0-	189	1	2301	2	Y	615	613	0			26
							17	4	677	9							
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	164	1	2444	2	Y	565	565	0	1	8	25
							1	4	622	9							
03	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	202	1	2426	2	Y	487	493	0			19
							536	9									
04	3330	X	2918	-0-	-412	-0-	100	1	2092	2	Y	460	456	0			23
							220	4	506	9							
05	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	169	1	2749	2	Y	488	492	0			19
							537	9									
06	3450	X	3078	-0-	-372	-0-	210	1	2377	2	Y	445	437	0			27
							1	4	490	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	288	1	969	2	Y	207	205	0			9
							7	4	228	9							
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	259	1	777	2	Y	142	145	0			6
							156	9									
03	1488	N	532	-0-	-956	-0-	301	1	199	2	Y	29	34	0			1
							32	9									
04	1440	N	665	-0-	-775	-0-	194	1	369	2	Y	57	55	0			3
							39	4	63	9							
05	1333	N	409	-0-	-924	-0-	287	1	107	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	295	1	645	2	Y	86	82	0			5
							95	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	190	1	1252	2	Y	290	289	0			12
							9	4	319	9							
02	1540	N	1132	-0-	-408	-0-	181	1	756	2	Y	177	181	0			8
							195	9									
03	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	211	1	980	2	Y	255	253	0			10
							281	9									
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	127	1	1105	2	Y	234	232	0			12
							116	4	257	9							
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	180	1	1582	2	Y	269	271	0			10
							296	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	199	1	1261	2	Y	233	229	0			14
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2472	-0-		-411		-0-	110	1	1963	2	Y	350	349	0			15
									14	4	385	9							
02	2520	X	2468	-0-		-52		-0-	96	1	1978	2	Y	357	356	0			16
									1	4	393	9							
03	2759	X	2433	-0-		-326		-0-	105	1	1951	2	Y	343	346	0			13
									377	9									
04	2610	X	2382	-0-		-228		-0-	85	1	1759	2	Y	321	318	0			16
									185	4	353	9							
05	2728	X	2520	-0-		-208		-0-	97	1	2087	2	Y	305	309	0			12
									336	9									
06	2640	X	1984	-0-		-656		-0-	99	1	1619	2	Y	241	238	0			15
									1	4	265	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3443	X	3443	-0-		-0-		-0-	296	1	2727	2	Y	381	363	0			44
									1	4	419	9							
02	3350	X	3350	-0-		-0-		-0-	244	1	2681	2	Y	386	391	0			39
									425	9									
03	3534	X	3059	-0-		-475		-0-	244	1	2372	2	Y	356	377	0			18
									51	4	392	9							
04	3420	X	2749	-0-		-671		-0-	276	1	1802	2	Y	345	341	0			22
									291	4	380	9							
05	3720	X	2312	-0-		-1408		-0-	236	1	1434	2	Y	322	318	0			26
									288	4	354	9							
06	3600	X	2611	-0-		-989		-0-	218	1	1834	2	Y	508	506	0			28
									559	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2460	-0-		-1477		-0-	279	1	2145	2	Y	33	68	1			101
									36	9									
02	3808	X	2774	-0-		-1034		-0-	191	1	2552	2	Y	28					129
									31	9									
03	4216	X	2914	-0-		-1302		-0-	368	1	2520	2	Y	20	65	1			84
									4	4	22	9							
04	4441	X	4441	-0-		-0-		-0-	374	1	3912	2	Y	39					123
									112	4	43	9							
05	4134	X	4134	-0-		-0-		-0-	245	1	3855	2	Y	30	70	1			83
									1	4	33	9							
06	3670	X	3670	-0-		-0-		-0-	230	1	3400	2	Y	34					117
									3	4	37	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2797	-0-		-613		-0-	316	1	2433	2	Y	44	69	1			114
									48	9									
02	3472	X	3472	-0-		-0-		-0-	238	1	3190	2	Y	40					154
									44	9									
03	3844	X	3662	-0-		-182		-0-	462	1	3162	2	Y	30	78	1			106
									5	4	33	9							
04	3060	X	2371	-0-		-689		-0-	199	1	2086	2	Y	24					130
									60	4	26	9							
05	3995	X	3995	-0-		-0-		-0-	236	1	3721	2	Y	34	74	1			90
									1	4	37	9							
06	3720	X	3269	-0-		-451		-0-	204	1	3023	2	Y	35					125
									3	4	39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1281	-0-	-920	-0-	145	1	1113	2	Y	21	45	1			67
							23	9									
02	2100	X	188	-0-	-1912	-0-	13	1	173	2	Y	2					69
							2	9									
03	2418	X	303	-0-	-2115	-0-	38	1	263	2	Y	2	35	1			36
							2	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	288	1	3021	2	Y	37					73
							86	4	41	9							
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	152	1	2389	2	Y	21	41	1			53
							1	4	23	9							
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	2	Y	24					77
							2	4	26	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

01	3007	X	1997	-0-	-1010	-0-	236	1	1572	2	Y	171	169	0			14
							1	4	188	9							
02	3024	X	1371	-0-	-1653	-0-	255	1	1000	2	Y	105	109	0			10
							116	9									
03	3348	X	1772	-0-	-1576	-0-	266	1	1340	2	Y	151	149	0			12
							166	9									
04	2730	X	1492	-0-	-1238	-0-	236	1	1109	2	Y	114	115	0			11
							22	4	125	9							
05	2294	X	1878	-0-	-416	-0-	222	1	1493	2	Y	148	145	0			14
							163	9									
06	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	237	1	1486	2	Y	138	138	0			14
							152	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

01	6293	X	5326	-0-	-967	-0-	235	1	4403	2	Y	624	607	0	1	8	51
							2	4	686	9							
02	5684	X	4935	-0-	-749	-0-	231	1	4085	2	Y	563	557	0	1	8	56
							619	9									
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	253	1	4701	2	Y	688	690	0	1	8	53
							757	9									
04	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	219	1	3738	2	Y	507	511	0	1	8	48
							73	4	558	9							
05	5456	X	4765	-0-	-691	-0-	213	1	3982	2	Y	517	514	0	1	8	50
							1	4	569	9							
06	5520	X	4369	-0-	-1151	-0-	231	1	3659	2	Y	435	441	0			44
							479	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

01	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	214	1	3306	2	Y	491	479	0	1	8	40
							2	4	540	9							
02	3752	X	3564	-0-	-188	-0-	236	1	2871	2	Y	415	413	0	1	8	41
							457	9									
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	229	1	3473	2	Y	524	525	0			40
							576	9									
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	211	1	2866	2	Y	387	389	0	1	8	37
							56	4	426	9							
05	4061	X	3840	-0-	-221	-0-	203	1	3186	2	Y	410	407	0			40
							451	9									
06	4140	X	3604	-0-	-536	-0-	205	1	3004	2	Y	359	362	0			37
							395	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	X	1834	-0-		-0-	-0-	809	1	841	2	Y	167	162	0			10
								184	9									
02	1652	X	1465	-0-		-187	-0-	615	1	699	2	Y	137	144	0			3
								151	9									
03	1960	X	1960	-0-		-0-	-0-	687	1	1032	2	Y	219	217	0	1	8	4
								241	9									
04	1830	X	1744	-0-		-86	-0-	550	1	943	2	Y	204	203	0			5
								27	4	224	9							
05	1947	X	1947	-0-		-0-	-0-	763	1	942	2	Y	211	209	0			7
								10	4	232	9							
06	1920	X	1909	-0-		-11	-0-	749	1	905	2	Y	231	233	0			5
								1	4	254	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5991	-0-		-364	-0-	11	1	5705	2	Y	235	235	1			6
								16	4	259	9							
02	6048	X	5677	-0-		-371	-0-	123	1	5310	2	Y	208	208	1	1	8	5
								15	4	229	9							
03	6696	X	6170	-0-		-526	-0-	164	1	5702	2	Y	243	245	1	1	8	2
								37	4	267	9							
04	5970	X	5907	-0-		-63	-0-	33	1	5634	2	Y	189	187	1			4
								32	4	208	9							
05	6293	X	5316	-0-		-977	-0-	22	1	5113	2	Y	143	144	1			3
								24	4	157	9							
06	6090	X	5920	-0-		-170	-0-	19	1	5661	2	Y	199	195	1			7
								21	4	219	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4496	-0-		-309	-0-	702	1	3603	2	Y	173	168	0			10
								1	4	190	9							
02	4340	X	4216	-0-		-124	-0-	510	1	3519	2	Y	168	174	0			4
								2	4	185	9							
03	4805	X	4166	-0-		-639	-0-	569	1	3402	2	Y	176	176	0	1	8	3
								1	4	194	9							
04	4650	X	3540	-0-		-1110	-0-	456	1	2847	2	Y	141	141	0			3
								82	4	155	9							
05	4805	X	4086	-0-		-719	-0-	630	1	3246	2	Y	161	159	0			5
								33	4	177	9							
06	4620	X	3825	-0-		-795	-0-	617	1	3037	2	Y	153	155	0			3
								3	4	168	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	859	1	458	2	Y	50	48	0			3
								55	9									
02	1204	N	1086	-0-		-118	-0-	614	1	422	2	Y	45	47	0			1
								50	9									
03	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	686	1	874	2	Y	126	125	0			2
								139	9									
04	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	548	1	804	2	Y	112	111	0			3
								23	4	123	9							
05	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	763	1	1095	2	Y	115	114	0			4
								11	4	127	9							
06	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	750	1	1135	2	Y	105	107	0			2
								1	4	116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	94	1	1848	2	Y	269	277	0			25
							24	4	296	9							
02	2184	N	2082	-0-	-102	-0-	77	1	1754	2	Y	228	229	0			24
							251	9									
03	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	85	1	1372	2	Y	312	301	0			35
							343	9									
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	81	1	1943	2	Y	231	241	0			25
							313	4	254	9							
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	2	Y	188	186	0			27
							313	4	207	9							
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	71	1	2166	2	Y	175	180	0			22
							193	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	274	1	1445	2	Y	368	365	0			15
							11	4	405	9							
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	243	1	1241	2	Y	273	276	0			12
							300	9									
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	282	1	1309	2	Y	250	252	0			10
							275	9									
04	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	167	1	1223	2	Y	256	253	0			13
							129	4	282	9							
05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	241	1	1431	2	Y	241	245	0			9
							265	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	260	1	1665	2	Y	302	293	0			18
							1	4	332	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	576	-0-	-788	-0-	204	1	300	2	Y	64	62	0			3
							2	4	70	9							
02	504	X	443	-0-	-61	-0-	221	1	186	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	252	1	418	2	Y	114	111	0			4
							125	9									
04	570	X	331	-0-	-239	-0-	146	1	128	2	Y	40	42	0			2
							13	4	44	9							
05	589	X	409	-0-	-180	-0-	199	1	155	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	241	1	531	2	Y	232	220	0			14
							255	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1552	-0-	-1858	-0-	163	1	1063	2	Y	289	297	0			12
							8	4	318	9							
02	3080	X	3020	-0-	-60	-0-	254	1	2196	2	Y	517	506	0			23
							1	4	569	9							
03	3379	X	1931	-0-	-1448	-0-	230	1	1389	2	Y	284	296	0			11
							312	9									
04	2820	X	2278	-0-	-542	-0-	167	1	1561	2	Y	350	344	0			17
							165	4	385	9							
05	3348	X	2563	-0-	-785	-0-	203	1	1961	2	Y	363	366	0			14
							399	9									
06	3240	X	2131	-0-	-1109	-0-	283	1	1492	2	Y	323	317	0			20
							1	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	49	1	23	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	153	1	61	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	199	1	341	2	Y	21	18	0			4
							38	4	23	9							
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	86	1	395	2	Y	22	22	0			4
							1	4	24	9							
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	174	1	427	2	Y	23	22	0			5
							1	4	25	9							

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

01	9951	X	6197	-0-	-3754	-0-	8	1	5866	2	Y	282	280	0	1	8	4
							13	4	310	9							
02	8988	X	4815	-0-	-4173	-0-	9	1	4531	2	Y	245	240	0	1	8	8
							5	4	270	9							
03	9796	X	5323	-0-	-4473	-0-	9	1	4981	2	Y	302	287	0	15	1	8
							1	4	332	9							
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	13	1	7624	2	Y	476	469	0	1	8	14
							240	4	524	9							
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	14	1	8782	2	Y	544	545	0	1	8	12
							3	4	598	9							
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	17	1	6017	2	Y	371	373	0			10
							7	4	408	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

01	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	195	1	1810	2	Y	311	311	0	1	8	1
							3	4	342	9							
02	3276	X	2784	-0-	-492	-0-	158	1	2225	2	Y	363	362	0	1	8	1
							2	4	399	9							
03	3627	X	2227	-0-	-1400	-0-	193	1	1725	2	Y	280	265	0	15	1	1
							1	4	308	9							
04	3510	X	1975	-0-	-1535	-0-	163	1	1495	2	Y	270	269	0	1	8	1
							20	4	297	9							
05	3627	X	2362	-0-	-1265	-0-	200	1	1801	2	Y	318	318	0			1
							11	4	350	9							
06	2970	X	2232	-0-	-738	-0-	181	1	1708	2	Y	308	308	0			1
							4	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4913	-0-	-1473	-0-	40	1	4729	2	Y	120	120	1			4
							12	4	132	9							
02	5964	X	2128	-0-	-3836	-0-	19	1	2043	2	Y	53	55	1			2
							8	4	58	9							
03	6603	X	2690	-0-	-3913	-0-	19	1	2592	2	Y	65	66	1			1
							7	4	72	9							
04	4740	X	48	-0-	-4692	-0-	46	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-	32	1	3146	2	Y	78	75	1			3
							12	4	86	9							
06	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	85	1	11742	2	Y	197	193	1			7
							55	4	217	9							

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
01	9145	X	7170	-0-	-1975	-0-	59	1	6914	2	Y	163	164	1	1	8	5
							18	4	179	9							
02	7924	X	5839	-0-	-2085	-0-	52	1	5601	2	Y	149	148	1	1	8	5
							22	4	164	9							
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	63	1	8634	2	Y	229	228	1	1	8	5
							22	4	252	9							
04	8490	X	8177	-0-	-313	-0-	66	1	7924	2	Y	150	151	1	1	8	3
							22	4	165	9							
05	7936	X	7655	-0-	-281	-0-	74	1	7404	2	Y	135	132	1	1	8	5
							28	4	149	9							
06	8670	X	8209	-0-	-461	-0-	58	1	7966	2	Y	134	134	1			5
							38	4	147	9							

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
01	7130	X	3844	-0-	-3286	-0-	31	1	3663	2	Y	128	131	1			4
							9	4	141	9							
02	6832	X	2664	-0-	-4168	-0-	23	1	2531	2	Y	91	92	1			3
							10	4	100	9							
03	7564	X	5382	-0-	-2182	-0-	37	1	5159	2	Y	157	156	1			4
							13	4	173	9							
04	7320	X	2005	-0-	-5315	-0-	16	1	1939	2	Y	41	44	1			1
							5	4	45	9							
05	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	48	1	4764	2	Y	99	96	1			4
							18	4	109	9							
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	45	1	6184	2	Y	92	93	1			3
							29	4	101	9							

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
01	11966	X	10036	-0-	-1930	-0-	83	1	9732	2	Y	178	178	1	1	8	6
							25	4	196	9							
02	10808	X	8476	-0-	-2332	-0-	75	1	8173	2	Y	179	177	1	1	8	7
							31	4	197	9							
03	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	89	1	12326	2	Y	262	262	1	1	8	6
							31	4	288	9							
04	10950	X	10857	-0-	-93	-0-	87	1	10528	2	Y	193	195	1	1	8	3
							30	4	212	9							
05	10664	X	10653	-0-	-11	-0-	103	1	10307	2	Y	185	180	1	1	8	7
							39	4	204	9							
06	12330	X	11284	-0-	-1046	-0-	80	1	11028	2	Y	113	116	1			4
							52	4	124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	155	1	33	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	2800	N	3606	-0-	806	806	137	1	2487	2	Y	890	885	0	2	8	3
							3	4	979	9							
03	1308	N	502	-0-	-806	-0-	167	1	260	2	Y	68	67	0	4	1	-0-
							75	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	140	1	502	2	Y	31	31	0			-0-
							7	4	34	9							
05	1147	X	878	-0-	-269	-0-	172	1	658	2	Y	40	40	0			-0-
							4	4	44	9							
06	1110	X	763	-0-	-347	-0-	150	1	567	2	Y	41	41	0			-0-
							1	4	45	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	283	1	802	2	Y	305	302	0			13
							6	4	336	9							
02	1540	N	1184	-0-	-356	-0-	273	1	669	2	Y	220	223	0			10
							242	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	338	1	1047	2	Y	299	297	0			12
							329	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	173	1	913	2	Y	279	277	0			14
							96	4	307	9							
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	188	1	1839	2	Y	366	366	0			14
							403	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	184	1	1443	2	Y	285	282	0			17
							1	4	314	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	977	-0-	-1410	-0-	260	1	583	2	Y	118	118	0			5
							4	4	130	9							
02	2156	X	842	-0-	-1314	-0-	254	1	493	2	Y	86	87	0			4
							95	9									
03	1271	X	903	-0-	-368	-0-	298	1	492	2	Y	103	103	0			4
							113	9									
04	1170	X	616	-0-	-554	-0-	121	1	351	2	Y	97	96	0			5
							37	4	107	9							
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	242	1	2311	2	Y	595	577	0			23
							655	9									
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	325	1	1955	2	Y	544	534	0			33
							1	4	598	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	265	1	2098	2	Y	720	715	0	1	8	30
							15	4	792	9							
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	244	1	2051	2	Y	607	610	0	1	8	26
							1	4	668	9							
03	3255	X	2392	-0-	-863	-0-	231	1	1801	2	Y	327	340	0			13
							360	9									
04	3150	X	2500	-0-	-650	-0-	165	1	1756	2	Y	358	353	0			18
							185	4	394	9							
05	3286	X	2311	-0-	-975	-0-	235	1	1753	2	Y	294	301	0			11
							323	9									
06	3180	X	2244	-0-	-936	-0-	251	1	1661	2	Y	301	294	0			18
							1	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1795	-0-	-871	-0-	204	1	1207	2	Y	341	332	0			14
							9	4	375	9							
02	2408	X	1449	-0-	-959	-0-	254	1	942	2	Y	230	234	0			10
							253	9									
03	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	295	1	1220	2	Y	278	277	0			11
							306	9									
04	2070	X	911	-0-	-1159	-0-	106	1	554	2	Y	175	177	0			9
							58	4	193	9							
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	155	1	2370	2	Y	718	700	0			27
							790	9									
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	279	1	1945	2	Y	639	627	0			39
							1	4	703	9							

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
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	60	1	7019	2	Y	267	267	1	1	8	9
							18	4	294	9							
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	61	1	6635	2	Y	258	256	1	1	8	10
							26	4	284	9							
03	7595	X	6353	-0-	-1242	-0-	44	1	6098	2	Y	178	183	1	1	8	4
							15	4	196	9							
04	7350	X	5247	-0-	-2103	-0-	42	1	5053	2	Y	125	127	1			2
							14	4	138	9							
05	7750	X	1840	-0-	-5910	-0-	18	1	1768	2	Y	43	43	1			2
							7	4	47	9							
06	7500	X	241	-0-	-7259	-0-	2	1	232	2	Y	5	7	1			-0-
							1	4	6	9							

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
01	2046	X	640	-0-	-1406	-0-	1	1	514	2	Y	113	112	0			2
							1	4	124	9							
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	Y	95	94	0			3
							105	9									
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	188	2	44	9	Y	40	40	0	2	1	1
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	267	2	8	4	Y	59	58	0			2
							65	9									
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	1	1	392	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	Y	97	96	0			3
							1	4	107	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	Y	127	126	0			2
							1	4	140	9							
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	1	1	676	2	Y	120	118	0			4
							1	4	132	9							
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	1	1	440	2	Y	39	40	0	2	1	1
							43	9									
04	600	N	400	-0-	-200	-0-	1	1	345	2	Y	39	39	0			1
							11	4	43	9							
05	899	N	415	-0-	-484	-0-	1	1	374	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1894	-0-	-1547	-0-	259	1	1209	2	Y	379	388	0			16
							9	4	417	9							
02	3192	X	1606	-0-	-1586	-0-	259	1	1039	2	Y	280	284	0			12
							308	9									
03	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	288	1	2114	2	Y	497	490	0			19
							547	9									
04	3420	X	2220	-0-	-1200	-0-	173	1	1451	2	Y	403	402	0			20
							153	4	443	9							
05	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	165	1	1854	2	Y	435	438	0			17
							479	9									
06	2850	X	2098	-0-	-752	-0-	164	1	1523	2	Y	373	367	0			23
							1	4	410	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3064	-0-	-1741	-0-	226	1	2551	2	Y	256	256	0			1
							5	4	282	9							
02	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	147	1	2396	2	Y	230	229	0	1	8	1
							3	4	253	9							
03	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	254	1	2953	2	Y	250	237	0	13	1	1
							2	4	275	9							
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	223	1	2937	2	Y	257	256	0	1	8	1
							40	4	283	9							
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	269	1	2961	2	Y	263	263	0			1
							19	4	289	9							
06	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	248	1	2724	2	Y	253	253	0			1
							7	4	278	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	247	1	2794	2	Y	175	175	0			1
							5	4	193	9							
02	3108	X	1680	-0-	-1428	-0-	202	1	1369	2	Y	97	98	0			-0-
							2	4	107	9							
03	3441	X	2392	-0-	-1049	-0-	230	1	2018	2	Y	130	122	0	7	1	1
							1	4	143	9							
04	3330	X	2507	-0-	-823	-0-	179	1	2138	2	Y	146	146	0			1
							29	4	161	9							
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	244	1	2553	2	Y	170	171	0			-0-
							16	4	187	9							
06	3120	X	2502	-0-	-618	-0-	229	1	2103	2	Y	150	149	0			1
							5	4	165	9							

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
01	1674	X	1161	-0-	-513	-0-	279	1	801	2	Y	72	72	0			-0-
							2	4	79	9							
02	1036	X	909	-0-	-127	-0-	244	1	607	2	Y	52	52	0			-0-
							1	4	57	9							
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	324	1	776	2	Y	91	86	0	5	1	-0-
							100	9									
04	1110	N	732	-0-	-378	-0-	257	1	317	2	Y	140	139	0			1
							4	4	154	9							
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	297	1	374	2	Y	161	162	0			-0-
							2	4	177	9							
06	1170	N	667	-0-	-503	-0-	222	1	299	2	Y	132	132	0			-0-
							1	4	145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	606	-0-	-1502	-0-	274	1	313	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
02	1288	X	517	-0-	-771	-0-	216	1	286	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	1302	X	1252	-0-	-50	-0-	275	1	892	2	Y	76	72	0	4	1	-0-
							1	4	84	9							
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	233	1	1249	2	Y	134	133	0			1
							17	4	147	9							
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	285	1	1658	2	Y	158	159	0			-0-
							10	4	174	9							
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	258	1	1934	2	Y	231	230	0			1
							5	4	254	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4535	-0-	-890	-0-	211	1	3042	2	Y	1145	1142	0	1	8	48
							22	4	1260	9							
02	4900	X	3807	-0-	-1093	-0-	180	1	2671	2	Y	868	877	0	1	8	38
							1	4	955	9							
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	231	1	4325	2	Y	1221	1211	0	1	8	47
							1343	9									
04	4890	X	3940	-0-	-950	-0-	145	1	2624	2	Y	813	819	0	1	8	40
							277	4	894	9							
05	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	189	1	3478	2	Y	868	875	0			33
							955	9									
06	5700	X	3760	-0-	-1940	-0-	243	1	2695	2	Y	746	734	0			45
							1	4	821	9							

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	6752	-0-	-3385	-0-	26	1	6462	2	Y	239	215	1	1	8	39
							1	4	263	9							
02	9156	X	3951	-0-	-5205	-0-	13	1	3784	2	Y	130	151	1			18
							11	4	143	9							
03	9269	X	6333	-0-	-2936	-0-	22	1	6104	2	Y	188	184	1			22
							207	9									
04	8220	X	6178	-0-	-2042	-0-	18	1	5934	2	Y	177	168	1			31
							31	4	195	9							
05	7378	X	1408	-0-	-5970	-0-	4	1	1360	2	Y	39	66	1			4
							1	4	43	9							
06	6540	X	359	-0-	-6181	-0-	1	1	349	2	Y	8	11	1			1
							9	9									

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10148	-0-	-3306	-0-	39	1	9713	2	Y	359	321	1	1	8	59
							1	4	395	9							
02	12152	X	7509	-0-	-4643	-0-	24	1	7192	2	Y	247	271	1	1	8	34
							21	4	272	9							
03	12896	X	9098	-0-	-3798	-0-	32	1	8779	2	Y	261	264	1			31
							287	9									
04	10800	X	9814	-0-	-986	-0-	28	1	9423	2	Y	285	265	1	1	8	50
							49	4	314	9							
05	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	37	1	11974	2	Y	341	357	1	2	8	32
							7	4	375	9							
06	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	38	1	10974	2	Y	324	308	1			48
							356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9303	-0-	-1733	-0-	37	1	9003	2	Y	238	214	1	1	8	39
							1	4	262	9							
02	9996	X	7668	-0-	-2328	-0-	25	1	7420	2	Y	183	196	1	1	8	25
							22	4	201	9							
03	11067	X	9940	-0-	-1127	-0-	35	1	9670	2	Y	214	214	1			25
							235	9									
04	10230	X	9310	-0-	-920	-0-	27	1	9016	2	Y	200	189	1	1	8	35
							47	4	220	9							
05	10199	X	9876	-0-	-323	-0-	30	1	9621	2	Y	200	215	1	1	8	19
							5	4	220	9							
06	9630	X	9543	-0-	-87	-0-	32	1	9323	2	Y	171	165	1			25
							188	9									

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	11979	-0-	-8481	-0-	48	1	11712	2	Y	197	178	1			32
							2	4	217	9							
02	15316	X	10429	-0-	-4887	-0-	34	1	10187	2	Y	162	171	1	1	8	22
							30	4	178	9							
03	12803	X	11571	-0-	-1232	-0-	41	1	11290	2	Y	218	214	1			26
							240	9									
04	12390	X	10995	-0-	-1395	-0-	32	1	10624	2	Y	258	238	1	1	8	45
							55	4	284	9							
05	12803	X	12541	-0-	-262	-0-	38	1	12176	2	Y	291	308	1	1	8	27
							7	4	320	9							
06	11580	X	10629	-0-	-951	-0-	36	1	10361	2	Y	211	207	1			31
							232	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	268	2	8	4	Y	48	47	0			1
							53	9									
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	90	2	112	9	Y	102	99	0			3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

01	6448	X	942	-0-	-5506	-0-	263	1	579	2	Y	90	91	0			-0-
							1	4	99	9							
02	4172	X	1031	-0-	-3141	-0-	251	1	669	2	Y	100	100	0			-0-
							1	4	110	9							
03	4619	X	1730	-0-	-2889	-0-	297	1	1265	2	Y	152	143	0	8	1	1
							1	4	167	9							
04	4080	X	2430	-0-	-1650	-0-	257	1	1942	2	Y	186	186	0			1
							26	4	205	9							
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	307	1	1751	2	Y	174	175	0			-0-
							11	4	191	9							
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	277	1	1718	2	Y	176	175	0			1
							4	4	194	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	260	1	2693	2	Y	160	159	0			1
							5	4	176	9							
02	2240	X	1874	-0-	-366	-0-	280	1	1511	2	Y	74	75	0			-0-
							2	4	81	9							
03	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	257	1	1597	2	Y	140	132	0	7	1	1
							1	4	154	9							
04	3030	X	1911	-0-	-1119	-0-	207	1	1486	2	Y	180	180	0			1
							20	4	198	9							
05	3131	X	2028	-0-	-1103	-0-	264	1	1550	2	Y	185	185	0			1
							10	4	204	9							
06	3030	X	1959	-0-	-1071	-0-	237	1	1517	2	Y	183	183	0			1
							4	4	201	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	226	1	842	2	Y	120	119	0			1
							2	4	132	9							
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	196	1	709	2	Y	95	96	0			-0-
							1	4	105	9							
03	1395	N	952	-0-	-443	-0-	232	1	628	2	Y	84	80	0	4	1	-0-
							92	9									
04	1170	N	812	-0-	-358	-0-	186	1	532	2	Y	79	79	0			-0-
							7	4	87	9							
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	240	1	697	2	Y	102	102	0			-0-
							4	4	112	9							
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	287	1	878	2	Y	131	131	0			-0-
							2	4	144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	7	1	5467	2	Y	303	302	0	1	8	5
							12	4	333	9							
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	8	1	4058	2	Y	226	222	0	1	8	8
							4	4	249	9							
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	8	1	4556	2	Y	256	244	0	13	1	7
							1	4	282	9							
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	8	1	4497	2	Y	275	273	0	1	8	8
							142	4	303	9							
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	8	1	5205	2	Y	309	309	0	1	8	7
							2	4	340	9							
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	15	1	5140	2	Y	301	300	0			8
							6	4	331	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	Y	80	79	0			1
							2	4	88	9							
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	6	1	3162	2	Y	209	202	0	1	8	7
							3	4	230	9							
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	6	1	3433	2	Y	228	218	0	11	1	6
							1	4	251	9							
04	1200	X	1	-0-	-1199	-0-	1	2			Y	-0-	6	0			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	123	2	11	9	Y	10	12	0			-0-
02	4732	X	56	-0-	-4676	-0-	52	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	5239	X	30	-0-	-5209	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	5070	X	1088	-0-	-3982	-0-	2	1	972	2	Y	75	73	0			2
							31	4	83	9							
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	4	1	2324	2	Y	188	186	0			4
							1	4	207	9							
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1699	2	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4270	-0-	-473	-0-	5	1	3927	2	Y	300	299	0	1	8	5
							8	4	330	9							
02	5348	X	4079	-0-	-1269	-0-	7	1	3767	2	Y	274	269	0	1	8	9
							4	4	301	9							
03	5921	X	4489	-0-	-1432	-0-	7	1	4149	2	Y	302	288	0	15	1	8
							1	4	332	9							
04	5730	X	1858	-0-	-3872	-0-	3	1	1673	2	Y	117	121	0			4
							53	4	129	9							
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	7	1	5199	2	Y	406	404	0	1	8	6
							11	4	447	9							
02	6300	X	5232	-0-	-1068	-0-	9	1	4831	2	Y	352	345	0	1	8	12
							5	4	387	9							
03	6975	X	5869	-0-	-1106	-0-	9	1	5440	2	Y	381	363	0	19	1	10
							1	4	419	9			1	8			
04	6750	X	2628	-0-	-4122	-0-	4	1	2373	2	Y	160	165	0			5
							75	4	176	9							
05	5797	X	52	-0-	-5745	-0-	49	2	3	9	Y	3	8	0			-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	8	1	6263	2	Y	435	433	0	1	8	7
							13	4	479	9							
02	6944	X	5981	-0-	-963	-0-	11	1	5559	2	Y	368	361	0	1	8	13
							6	4	405	9							
03	7688	X	6741	-0-	-947	-0-	11	1	6231	2	Y	452	429	0	23	1	12
							2	4	497	9			1	8			
04	7440	X	2926	-0-	-4514	-0-	5	1	2618	2	Y	201	206	0	1	8	6
							82	4	221	9							
05	6944	X	82	-0-	-6862	-0-	75	2	7	9	Y	6	12	0			-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	4	1	3325	2	Y	190	190	0			3
							7	4	209	9							
02	8288	X	2940	-0-	-5348	-0-	5	1	2766	2	Y	151	149	0			5
							3	4	166	9							
03	9176	X	3863	-0-	-5313	-0-	6	1	3610	2	Y	224	212	0	11	1	6
							1	4	246	9							
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	6	1	3587	2	Y	230	228	0	1	8	7
							113	4	253	9							
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	9	1	5887	2	Y	368	366	0	1	8	8
							2	4	405	9							
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	18	1	6213	2	Y	386	384	0			10
							7	4	425	9							

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
01	18724	X	16224	-0-	-2500	-0-	34	1	15658	2	Y	271	273	1			9
							234	4	298	9							
02	19992	X	11528	-0-	-8464	-0-	21	1	11204	2	Y	199	201	1	1	8	6
							84	4	219	9							
03	22134	X	13638	-0-	-8496	-0-	76	1	13280	2	Y	250	250	1			6
							7	4	275	9							
04	18210	X	11709	-0-	-6501	-0-	22	1	11433	2	Y	166	161	1			11
							71	4	183	9							
05	18817	X	9169	-0-	-9648	-0-	52	1	8954	2	Y	128	133	1			6
							22	4	141	9							
06	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	99	1	16604	2	Y	334	312	1			28
							66	4	367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	8649	X	5374	-0-	-3275	-0-	174	1	4833	2	Y	325	323	0	2	8	23
							9	4	358	9							
02	5292	X	4726	-0-	-566	-0-	148	1	4187	2	Y	352	346	0	1	8	28
							4	4	387	9							
03	6851	X	4759	-0-	-2092	-0-	173	1	4187	2	Y	355	372	0			11
							8	4	391	9							
04	6630	X	3811	-0-	-2819	-0-	133	1	3168	2	Y	280	280	0	1	8	10
							202	4	308	9							
05	6851	X	3700	-0-	-3151	-0-	232	1	3132	2	Y	303	304	0			9
							3	4	333	9							
06	5190	X	3708	-0-	-1482	-0-	250	1	3076	2	Y	326	322	0			13
							23	4	359	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	868	X	174	-0-	-694	-0-	33	1	121	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	237	1	692	2	Y	104	102	0			3
							1	4	114	9							
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	205	1	776	2	Y	115	114	0			4
							50	4	127	9							
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	266	1	906	2	Y	131	131	0			4
							1	4	144	9							
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	254	1	1130	2	Y	181	178	0			7
							8	4	199	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1400	-0-	-1731	-0-	193	1	1007	2	Y	180	179	0	1	8	13
							2	4	198	9							
02	1876	X	1222	-0-	-654	-0-	213	1	809	2	Y	181	179	0			15
							1	4	199	9							
03	2077	X	1525	-0-	-552	-0-	232	1	1052	2	Y	217	225	0			7
							2	4	239	9							
04	2010	X	1895	-0-	-115	-0-	170	1	1355	2	Y	257	253	0	1	8	10
							87	4	283	9							
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	154	1	1386	2	Y	254	256	0			8
							1	4	279	9							
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	188	1	1149	2	Y	317	312	0			13
							9	4	349	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	4	1	3192	2	Y	213	213	0			3
							7	4	234	9							
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	9	1	4930	2	Y	316	307	0	1	8	11
							5	4	348	9							
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	10	1	5984	2	Y	382	363	0	19	1	10
							2	4	420	9			1	8			
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	10	1	5470	2	Y	240	242	0	1	8	7
							172	4	264	9							
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	10	1	6558	2	Y	291	290	0	1	8	7
							2	4	320	9							
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	19	1	6408	2	Y	282	281	0			8
							7	4	310	9							

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	50	1	9780	2	Y	527	515	0			148
							53	4	580	9							
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	186	1	8743	2	Y	448	366	0			230
							19	4	493	9							
03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	148	1	8731	2	Y	517	637	0			110
							68	4	569	9							
04	10320	X	8059	-0-	-2261	-0-	164	1	6671	2	Y	435	459	0	1	8	85
							745	4	479	9							
05	10664	X	8134	-0-	-2530	-0-	99	1	7554	2	Y	428	434	0			79
							10	4	471	9							
06	10140	X	7617	-0-	-2523	-0-	126	1	7031	2	Y	398	392	0			85
							22	4	438	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3843	-0-	-2171	-0-	5	1	3571	2	Y	235	236	0			4
							8	4	259	9							
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	749	2	Y	134	193	0	1	8	27
							147	9									
02	420	N	212	-0-	-208	-0-	180	1	26	2	Y	5	30	0			2
							6	9									
03	1209	N	667	-0-	-542	-0-	233	1	360	2	Y	67	45	0			24
							74	9									
04	960	N	337	-0-	-623	-0-	182	1	116	2	Y	19	37	0			6
							18	4	21	9							
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	213	1	79	2	Y	10	14	0			2
							11	9									
06	660	N	248	-0-	-412	-0-	229	1	16	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	11545	-0-	-4420	-0-	24	1	11040	2	Y	287	295	1			9
							165	4	316	9							
02	17584	X	9780	-0-	-7804	-0-	18	1	9452	2	Y	217	219	1	1	8	6
							71	4	239	9							
03	20119	X	16874	-0-	-3245	-0-	93	1	16395	2	Y	344	342	1			8
							8	4	378	9							
04	19470	X	14810	-0-	-4660	-0-	28	1	14361	2	Y	301	289	1			20
							90	4	331	9							
05	20119	X	3943	-0-	-16176	-0-	22	1	3810	2	Y	93	108	1			5
							9	4	102	9							
06	16320	X	38	-0-	-16282	-0-	37	2	1	9	Y	1	6	1			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13852	-0-	-222	-0-	60	1	12732	2	Y	796	788	0			169
							184	4	876	9							
02	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	92	1	14999	2	Y	824	778	0	1	8	214
							1	4	906	9							
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	97	1	16593	2	Y	925	857	0			282
							1018	9									
04	13410	X	7853	-0-	-5557	-0-	45	1	6943	2	Y	375	485	0			172
							452	4	413	9							
05	15872	X	4	-0-	-15868	-0-	4	2			Y	-0-	172	0			-0-
06	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4379	-0-	-3216	-0-	19	1	4077	2	Y	204	227	0			43
							59	4	224	9							
02	5852	X	19	-0-	-5833	-0-	18	2	1	9	Y	1	44	0			-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	141	1	18056	2	Y	341	156	0			185
							32	4	375	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	57	1	1336	2	Y	232	226	0			65
							7	4	255	9							
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	205	1	1293	2	Y	201	163	0			103
							3	4	221	9							
03	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	177	1	1557	2	Y	235	288	0			50
							12	4	259	9							
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	222	1	1081	2	Y	179	194	0			35
							121	4	197	9							
05	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	101	1	1329	2	Y	192	191	0			36
							2	4	211	9							
06	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	194	1	1334	2	Y	191	186	0			41
							4	4	210	9							

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

01	2356	X	1521	-0-	-835	-0-	55	1	1290	2	Y	154	158	0			43
							7	4	169	9							
02	2184	X	1461	-0-	-723	-0-	209	1	1101	2	Y	135	109	0			69
							2	4	149	9							
03	2976	X	1923	-0-	-1053	-0-	175	1	1534	2	Y	184	214	0			39
							12	4	202	9							
04	2190	X	2044	-0-	-146	-0-	218	1	1493	2	Y	151	160	0			30
							167	4	166	9							
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	Y	161	161	0			30
							2	4	177	9							
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	199	1	1728	2	Y	151	149	0			32
							5	4	166	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

01	7595	X	6619	-0-	-976	-0-	217	1	5685	2	Y	577	572	0			33
							82	4	635	9							
02	7728	X	5366	-0-	-2362	-0-	196	1	4512	2	Y	524	500	0			57
							82	4	576	9							
03	8556	X	5913	-0-	-2643	-0-	226	1	5038	2	Y	559	589	0			27
							34	4	615	9							
04	8280	X	6519	-0-	-1761	-0-	262	1	4619	2	Y	742	731	0	1	8	37
							822	4	816	9							
05	7068	X	6010	-0-	-1058	-0-	279	1	4866	2	Y	764	763	0			38
							25	4	840	9							
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	235	1	5344	2	Y	810	806	0			42
							10	4	891	9							

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	370	1	5488	2	Y	502	520	0			105
							2	4	552	9							
02	6636	X	5931	-0-	-705	-0-	392	1	4926	2	Y	488	485	0			108
							76	4	537	9							
03	7347	X	6919	-0-	-428	-0-	427	1	5856	2	Y	573	567	0			114
							6	4	630	9							
04	6990	X	5499	-0-	-1491	-0-	246	1	3680	2	Y	452	412	0			154
							1076	4	497	9							
05	7223	X	5661	-0-	-1562	-0-	265	1	4835	2	Y	510	546	0			118
							561	9									
06	6690	X	5261	-0-	-1429	-0-	268	1	4452	2	Y	492	422	0			188
							541	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

01	5394	X	5237	-0-	-157	-0-	110	1	4408	2	Y	652	654	0			136
							2	4	717	9							
02	4872	X	4515	-0-	-357	-0-	121	1	3686	2	Y	592	597	0			131
							57	4	651	9							
03	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	114	1	3704	2	Y	568	586	0			113
							4	4	625	9							
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	135	1	3512	2	Y	399	376	0			136
							1027	4	439	9							
05	5239	X	4687	-0-	-552	-0-	127	1	4119	2	Y	401	444	0			93
							441	9									
06	5070	X	4723	-0-	-347	-0-	139	1	4121	2	Y	421	353	0			161
							463	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	384	1	4038	2	Y	529	517	0			110
							2	4	582	9							
02	6132	X	4618	-0-	-1514	-0-	404	1	3596	2	Y	511	508	0			113
							56	4	562	9							
03	6789	X	5574	-0-	-1215	-0-	464	1	4498	2	Y	552	555	0			110
							5	4	607	9							
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	498	1	4797	2	Y	682	559	0			233
							1403	4	750	9							
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	519	1	5635	2	Y	687	761	0			159
							756	9									
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	518	1	5033	2	Y	644	557	0			246
							708	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3257	-0-	-3408	-0-	112	1	2844	2	Y	273	276	0			57
							1	4	300	9							
02	6020	X	2948	-0-	-3072	-0-	124	1	2499	2	Y	260	259	0			58
							39	4	286	9							
03	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	137	1	2769	2	Y	283	285	0			56
							3	4	311	9							
04	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	187	1	2036	2	Y	262	229	0			89
							595	4	288	9							
05	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	192	1	2350	2	Y	260	289	0			60
							286	9									
06	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	201	1	2340	2	Y	268	226	0			102
							295	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	166	1	3618	2	Y	351	355	0			73
							1	4	386	9							
02	3892	X	3735	-0-	-157	-0-	182	1	3140	2	Y	331	331	0			73
							49	4	364	9							
03	4309	X	3393	-0-	-916	-0-	182	1	2901	2	Y	279	297	0			55
							3	4	307	9							
04	4170	X	3644	-0-	-526	-0-	221	1	2418	2	Y	271	234	0			92
							707	4	298	9							
05	4216	X	3189	-0-	-1027	-0-	200	1	2704	2	Y	259	291	0			60
							285	9									
06	4050	X	3004	-0-	-1046	-0-	203	1	2522	2	Y	254	217	0			97
							279	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	121	1	4631	2	Y	782	788	0			163
							2	4	860	9							
02	4956	X	4613	-0-	-343	-0-	137	1	3899	2	Y	470	529	0			104
							60	4	517	9							
03	5580	X	4719	-0-	-861	-0-	176	1	4029	2	Y	464	476	0			92
							4	4	510	9							
04	5430	X	4986	-0-	-444	-0-	182	1	3311	2	Y	477	407	0			162
							968	4	525	9							
05	5611	X	4572	-0-	-1039	-0-	186	1	3860	2	Y	478	529	0			111
							526	9									
06	5430	X	5037	-0-	-393	-0-	210	1	4312	2	Y	468	400	0			179
							515	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5890	-0-	-837	-0-	29	1	5644	2	Y	197	163	0	20	1	36
							217	9									
02	5712	X	5111	-0-	-601	-0-	25	1	4876	2	Y	191	192	0			35
							210	9									
03	6076	X	5636	-0-	-440	-0-	28	1	5344	2	Y	239	236	0			38
							1	4	263	9							
04	5700	X	5044	-0-	-656	-0-	27	1	4666	2	Y	173	179	0			32
							161	4	190	9							
05	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	22	1	5176	2	Y	209	201	0			40
							221	4	230	9							
06	5700	X	5171	-0-	-529	-0-	21	1	4928	2	Y	199	206	0			33
							3	4	219	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6291	-0-	-498	-0-	85	1	5738	2	Y	417	462	0			84
							9	4	459	9							
02	5824	X	5733	-0-	-91	-0-	70	1	5224	2	Y	388	391	0			81
							12	4	427	9							
03	6448	X	6294	-0-	-154	-0-	83	1	5735	2	Y	428	388	0			121
							5	4	471	9							
04	6150	X	5599	-0-	-551	-0-	82	1	4565	2	Y	386	421	0			86
							527	4	425	9							
05	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	117	1	5017	2	Y	363	363	0			86
							322	4	399	9							
06	6150	X	5785	-0-	-365	-0-	81	1	5278	2	Y	373	338	0			121
							16	4	410	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	31	1	14379	2	Y	336	338	1			11
							215	4	370	9							
02	11956	X	4385	-0-	-7571	-0-	8	1	4244	2	Y	92	100	1			3
							32	4	101	9							
03	16833	X	16260	-0-	-573	-0-	90	1	15759	2	Y	366	360	1			9
							8	4	403	9							
04	16290	X	12467	-0-	-3823	-0-	24	1	12058	2	Y	282	272	1			19
							75	4	310	9							
05	16833	X	11115	-0-	-5718	-0-	62	1	10708	2	Y	290	294	1	1	8	14
							26	4	319	9							
06	15750	X	13487	-0-	-2263	-0-	77	1	12855	2	Y	458	434	1			38
							51	4	504	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	275	1	2592	2	Y	316	310	0			15
							348	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	218	1	2670	2	Y	358	352	0	1	8	20
							394	9									
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	360	1	3001	2	Y	365	365	0			20
							2	4	402	9							
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	284	1	2292	2	Y	234	243	0			11
							11	4	257	9							
05	3627	X	2679	-0-	-948	-0-	237	1	2338	2	Y	94	100	0			5
							1	4	103	9							
06	3630	X	2623	-0-	-1007	-0-	269	1	2272	2	Y	66	68	0			3
							9	4	73	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	12265	-0-	-3018	-0-	25	1	11776	2	Y	262	266	1			8
							176	4	288	9							
02	13804	X	8060	-0-	-5744	-0-	15	1	7817	2	Y	154	157	1			5
							59	4	169	9							
03	15903	X	14872	-0-	-1031	-0-	82	1	14505	2	Y	253	252	1			6
							7	4	278	9							
04	15390	X	12707	-0-	-2683	-0-	24	1	12426	2	Y	164	159	1			11
							77	4	180	9							
05	15903	X	13877	-0-	-2026	-0-	79	1	13537	2	Y	207	208	1			10
							33	4	228	9							
06	14400	X	5739	-0-	-8661	-0-	33	1	5574	2	Y	100	102	1			8
							22	4	110	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	12714	-0-	-21851	-0-	26	1	12102	2	Y	368	374	1			12
							181	4	405	9							
02	20048	X	708	-0-	-19340	-0-	1	1	682	2	Y	18	29	1			1
							5	4	20	9							
03	22196	X	546	-0-	-21650	-0-	3	1	530	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
04	18450	X	2053	-0-	-16397	-0-	4	1	1983	2	Y	49	46	1			3
							12	4	54	9							
05	18135	X	1296	-0-	-16839	-0-	7	1	1246	2	Y	36	37	1			2
							3	4	40	9							
06	12300	X	5027	-0-	-7273	-0-	29	1	4801	2	Y	162	150	1			14
							19	4	178	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	8058	-0-	-5241	-0-	17	1	7789	2	Y	124	126	1			4
							116	4	136	9							
02	12124	X	11734	-0-	-390	-0-	22	1	11450	2	Y	160	159	1			5
							86	4	176	9							
03	13423	X	13203	-0-	-220	-0-	73	1	12899	2	Y	204	204	1			5
							7	4	224	9							
04	11490	X	10472	-0-	-1018	-0-	20	1	10210	2	Y	162	156	1			11
							64	4	178	9							
05	12989	X	10671	-0-	-2318	-0-	60	1	10375	2	Y	191	192	1			10
							26	4	210	9							
06	12780	X	11718	-0-	-1062	-0-	68	1	11335	2	Y	245	234	1			21
							45	4	270	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	19	1	4140	2	Y	179	173	0			38
							60	4	197	9							
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	21	1	3504	2	Y	133	136	0			35
							146	9									
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	20	1	3488	2	Y	147	137	0			45
							162	9									
04	4080	X	1295	-0-	-2785	-0-	8	1	1157	2	Y	50	72	0			23
							75	4	55	9							
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2482	-0-	-2819	-0-	11	1	2297	2	Y	128	171	0			27
							33	4	141	9							
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	30	1	4825	2	Y	236	202	0			61
							260	9									
03	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	27	1	4599	2	Y	218	213	0			66
							240	9									
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	43	1	6524	2	Y	292	224	0			134
							424	4	321	9							
05	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	135	1	9575	2	Y	779	586	0			327
							226	4	857	9							
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	60	1	7752	2	Y	313	470	0			170
							14	4	344	9							

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
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	36	1	5723	2	Y	734	698	0	1	8	84
							807	9									
02	5348	X	3742	-0-	-1606	-0-	71	1	3133	2	Y	487	261	0	225	1	84
							2	4	536	9			1	8			
03	5921	X	4377	-0-	-1544	-0-	38	1	3697	2	Y	584	599	0	1	8	68
							642	9									
04	6360	X	4546	-0-	-1814	-0-	42	1	3473	2	Y	736	712	0	1	8	91
							221	4	810	9							
05	6572	X	4743	-0-	-1829	-0-	45	1	3698	2	Y	682	698	0	1	8	74
							250	4	750	9							
06	6360	X	4436	-0-	-1924	-0-	38	1	3729	2	Y	595	588	0			81
							14	4	655	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	291	1	3578	2	Y	866	847	0			49
							51	4	953	9							
02	3304	X	2644	-0-	-660	-0-	228	1	1791	2	Y	538	528	0			59
							33	4	592	9							
03	3658	X	186	-0-	-3472	-0-	33	1	117	2	Y	32	89	0			2
							1	4	35	9							
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	31	1	4881	2	Y	505	451	0	1	8	58
							556	9									
02	3920	X	3508	-0-	-412	-0-	68	1	3021	2	Y	379	199	0	172	1	65
							2	4	417	9			1	8			
03	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	34	1	3346	2	Y	438	451	0	1	8	51
							482	9									
04	5280	X	3733	-0-	-1547	-0-	36	1	2991	2	Y	468	460	0	1	8	58
							191	4	515	9							
05	5456	X	3767	-0-	-1689	-0-	38	1	3109	2	Y	373	390	0	1	8	40
							210	4	410	9							
06	5280	X	3486	-0-	-1794	-0-	31	1	3039	2	Y	368	358	0			50
							11	4	405	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	13	1	2774	2	Y	236	213	0			50
							40	4	260	9							
02	2268	N	2121	-0-	-147	-0-	12	1	1947	2	Y	147	159	0			38
							162	9									
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	14	1	2425	2	Y	148	141	0			45
							163	9									
04	2520	N	39	-0-	-2481	-0-	35	2	2	4	Y	2	46	0			1
							2	9									
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	46	1	8116	2	Y	463	440	0			130
							44	4	509	9							
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	158	1	7904	2	Y	518	383	0			265
							17	4	570	9							
03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	152	1	9576	2	Y	643	772	0			136
							75	4	707	9							
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	173	1	7812	2	Y	579	601	0	1	8	113
							873	4	637	9							
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	117	1	8941	2	Y	576	582	0			107
							12	4	634	9							
06	10170	X	9351	-0-	-819	-0-	159	1	8562	2	Y	548	538	0			117
							27	4	603	9							

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
01	6634	X	4582	-0-	-2052	-0-	61	1	4123	2	Y	355	400	0			71
							7	4	391	9							
02	4732	X	4095	-0-	-637	-0-	49	1	3680	2	Y	325	328	0			68
							8	4	358	9							
03	5239	X	4633	-0-	-606	-0-	61	1	4203	2	Y	332	306	0			94
							4	4	365	9							
04	5070	X	4117	-0-	-953	-0-	60	1	3366	2	Y	275	308	0			61
							388	4	303	9							
05	4991	X	4397	-0-	-594	-0-	88	1	3775	2	Y	265	263	0			63
							242	4	292	9							
06	4470	X	4020	-0-	-450	-0-	56	1	3661	2	Y	265	242	0			86
							11	4	292	9							

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
01	4991	X	2422	-0-	-2569	-0-	40	1	2050	2	Y	292	323	0			82
							11	4	321	9							
02	4760	X	1799	-0-	-2961	-0-	184	1	1414	2	Y	180	170	0			92
							3	4	198	9							
03	6231	X	2692	-0-	-3539	-0-	152	1	2220	2	Y	275	309	0			58
							17	4	303	9							
04	4740	X	2698	-0-	-2042	-0-	195	1	1979	2	Y	275	279	0			54
							221	4	303	9							
05	3782	X	2528	-0-	-1254	-0-	88	1	2152	2	Y	259	265	0			48
							3	4	285	9							
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	179	1	4896	2	Y	589	511	0			126
							15	4	648	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	12478	-0-	-4138	-0-	26	1	12046	2	Y	205	206	1			7
							180	4	226	9							
02	17612	X	12574	-0-	-5038	-0-	23	1	12247	2	Y	193	193	1	1	8	6
							92	4	212	9							
03	19499	X	16447	-0-	-3052	-0-	91	1	16017	2	Y	301	300	1			7
							8	4	331	9							
04	16110	X	13416	-0-	-2694	-0-	26	1	13058	2	Y	228	220	1			15
							81	4	251	9							
05	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	88	1	15096	2	Y	296	295	1	1	8	15
							37	4	326	9							
06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	105	1	17504	2	Y	369	353	1			31
							69	4	406	9							

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
01	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	61	1	7549	2	Y	704	680	0	1	8	197
							41	4	774	9							
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	215	1	7173	2	Y	599	489	0			307
							16	4	659	9							
03	8959	X	8040	-0-	-919	-0-	194	1	7154	2	Y	578	762	0			123
							56	4	636	9							
04	8160	X	8120	-0-	-40	-0-	243	1	6673	2	Y	417	457	0	1	8	82
							745	4	459	9							
05	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	146	1	8845	2	Y	383	394	0			71
							12	4	421	9							
06	8640	X	6519	-0-	-2121	-0-	188	1	6025	2	Y	261	276	0			56
							19	4	287	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1604	-0-	-2829	-0-	48	1	1437	2	Y	101	101	0			28
							8	4	111	9							
02	3724	X	877	-0-	-2847	-0-	168	1	662	2	Y	42	49	0			21
							1	4	46	9							
03	4123	X	693	-0-	-3430	-0-	142	1	512	2	Y	32	46	0			7
							4	4	35	9							
04	3720	X	369	-0-	-3351	-0-	178	1	162	2	Y	10	15	0			2
							18	4	11	9							
05	1767	X	156	-0-	-1611	-0-	76	1	74	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
06	1560	X	1013	-0-	-547	-0-	158	1	757	2	Y	87	69	0			19
							2	4	96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-		-0-	-0-	54	1	404	2	Y	61	49	0			17
								2	4	67	9							
02	535	N	535	-0-		-0-	-0-	203	1	288	2	Y	39	36	0			20
								1	4	43	9							
03	515	N	515	-0-		-0-	-0-	167	1	314	2	Y	29	43	0			6
								2	4	32	9							
04	616	N	616	-0-		-0-	-0-	218	1	337	2	Y	21	23	0			4
								38	4	23	9							
05	720	N	720	-0-		-0-	-0-	96	1	588	2	Y	32	30	0			6
								1	4	35	9							
06	755	N	755	-0-		-0-	-0-	190	1	532	2	Y	28	28	0			6
								2	4	31	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-						Y	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

01	682	X	531	-0-	-151	-0-		296	1	215	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
02	476	X	278	-0-	-198	-0-		267	1	4	2	Y	6	7	0			-0-
								7	9									
03	434	X	299	-0-	-135	-0-		299	1			Y	-0-					-0-
04	510	X	339	-0-	-171	-0-		236	1	36	2	Y	59	57	0			2
								2	4	65	9							
05	527	X	456	-0-	-71	-0-		300	1	53	2	Y	94	93	0			3
								103	9									
06	510	X	320	-0-	-190	-0-		281	1	22	2	Y	15	17	0			1
								17	9									

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

01	13640	X	10801	-0-	-2839	-0-		83	1	9924	2	Y	333	353	1	1	8	17
								428	4	366	9							
02	12180	X	10342	-0-	-1838	-0-		86	1	9717	2	Y	295	282	1	1	8	29
								214	4	325	9							
03	13485	X	10061	-0-	-3424	-0-		74	1	9745	2	Y	215	229	1			15
								5	4	237	9							
04	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-		108	1	13475	2	Y	289	275	1	1	8	28
								45	4	318	9							
05	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-		91	1	12788	2	Y	262	278	1	1	8	11
								28	4	288	9							
06	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-		110	1	16508	2	Y	311	299	1			23
								98	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6277	-0-	-171	-0-	33	1	5821	2	Y	373	372	0			38
							13	4	410	9							
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	33	1	5848	2	Y	316	311	0			43
							10	4	348	9							
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	46	1	6180	2	Y	338	331	0			50
							22	4	372	9							
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	53	1	5431	2	Y	398	384	0			64
							558	4	438	9							
05	6913	X	6641	-0-	-272	-0-	37	1	6181	2	Y	373	387	0			50
							13	4	410	9							
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	36	1	6497	2	Y	398	400	0			48
							38	4	438	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1048	-0-	1048	1048	2	1	1006	2	Y	29	28	1			1
							8	4	32	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1048					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		4331	-0-	4331	5379	8	1	4176	2	Y	110	103	1			7
							26	4	121	9							
05	T. A.		26555	-0-	26555	31934	148	1	25482	2	Y	784	750	1	2	8	39
							63	4	862	9							
06	52044	X	20110	-0-	-31934	-0-	114	1	19133	2	Y	715	694	1			60
							76	4	787	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4500	-0-	1400	1400	256	1	3937	2	Y	273	277	0	1	8	19
							7	4	300	9							
02	5111	X	3711	-0-	-1400	-0-	222	1	3183	2	Y	275	271	0	1	8	22
							3	4	303	9							
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	248	1	3157	2	Y	278	291	0			9
							6	4	306	9							
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	193	1	2461	2	Y	232	232	0			9
							157	4	255	9							
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	246	1	3431	2	Y	314	314	0			9
							4	4	345	9							
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	225	1	2504	2	Y	249	248	0			10
							19	4	274	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	34	1	15776	2	Y	453	447	1	1	8	14
							236	4	498	9							
02	12208	X	7954	-0-	-4254	-0-	15	1	7666	2	Y	195	202	1	1	8	6
							58	4	215	9							
03	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	108	1	19015	2	Y	444	439	1	1	8	10
							10	4	488	9							
04	16020	X	14482	-0-	-1538	-0-	27	1	13971	2	Y	361	347	1			24
							87	4	397	9							
05	16554	X	14225	-0-	-2329	-0-	79	1	13652	2	Y	418	420	1	1	8	21
							34	4	460	9							
06	17340	X	14823	-0-	-2517	-0-	84	1	14126	2	Y	506	485	1			42
							56	4	557	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	2	1	880	2	Y	28	27	1			1
							7	4	31	9							
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	Y	20	19	1			1
							4	4	22	9							
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

01	2356	X	1665	-0-	-691	-0-	269	1	1218	2	Y	160	151	0	1	8	11
							2	4	176	9							
02	1680	X	1643	-0-	-37	-0-	240	1	1168	2	Y	213	207	0			17
							1	4	234	9							
03	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	244	1	1143	2	Y	215	225	0			7
							2	4	237	9							
04	1620	X	1569	-0-	-51	-0-	211	1	1062	2	Y	207	206	0			8
							68	4	228	9							
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	270	1	1451	2	Y	275	275	0			8
							2	4	303	9							
06	1770	X	1560	-0-	-210	-0-	258	1	1044	2	Y	227	226	0			9
							8	4	250	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

01	17112	X	10941	-0-	-6171	-0-	23	1	10473	2	Y	263	261	1			8
							156	4	289	9							
02	16408	X	16388	-0-	-20	-0-	30	1	15799	2	Y	400	395	1	1	8	12
							119	4	440	9							
03	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	100	1	17636	2	Y	441	442	1	1	8	10
							9	4	485	9							
04	16620	X	16394	-0-	-226	-0-	31	1	15902	2	Y	329	317	1			22
							99	4	362	9							
05	18135	X	7325	-0-	-10810	-0-	41	1	7081	2	Y	169	183	1			8
							17	4	186	9							
06	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	106	1	17810	2	Y	450	420	1			38
							71	4	495	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

01	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	246	1	3529	2	Y	286	286	0			16
							51	4	315	9							
02	4676	X	4133	-0-	-543	-0-	216	1	3472	2	Y	347	325	0			38
							63	4	382	9							
03	5580	X	4499	-0-	-1081	-0-	259	1	3805	2	Y	372	392	0			18
							26	4	409	9							
04	5400	X	4684	-0-	-716	-0-	252	1	3471	2	Y	312	314	0			16
							618	4	343	9							
05	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	269	1	4267	2	Y	310	311	0			15
							22	4	341	9							
06	4440	X	4046	-0-	-394	-0-	223	1	3544	2	Y	248	250	0			13
							6	4	273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	14	1	2366	2	Y	199	200	0			20
							5	4	219	9							
02	2268	X	1845	-0-	-423	-0-	10	1	1699	2	Y	121	125	0			16
							3	4	133	9							
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	19	1	2545	2	Y	184	173	0			27
							9	4	202	9							
04	2520	X	845	-0-	-1675	-0-	7	1	691	2	Y	69	85	0			11
							71	4	76	9							
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	16	1	2709	2	Y	194	179	0			26
							6	4	213	9							
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	14	1	2554	2	Y	174	179	0			21
							15	4	191	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9302	-0-	-835	-0-	182	1	7399	2	Y	1424	1410	0	1	8	91
							155	4	1566	9							
02	9156	X	8779	-0-	-377	-0-	119	1	7368	2	Y	1133	1144	0	1	8	79
							46	4	1246	9							
03	10013	X	7345	-0-	-2668	-0-	129	1	6188	2	Y	901	941	0	1	8	38
							37	4	991	9							
04	9660	X	5522	-0-	-4138	-0-	156	1	4345	2	Y	626	611	0	1	8	52
							332	4	689	9							
*05	9982	X	6394	-0-	-3588	-0-	145	1	5352	2	Y	767	731	0	1	8	87
							53	4	844	9							
06	9420	X	6513	-0-	-2907	-0-	202	1	5483	2	Y	733	788	0			32
							22	4	806	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	148	1	3182	2	Y	401	373	0			28
							20	4	441	9							
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	211	1	4567	2	Y	655	654	0	1	8	28
							28	4	721	9							
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	253	1	3421	2	Y	528	511	0	1	8	44
							261	4	581	9							
*05	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	203	1	2936	2	Y	450	443	0			51
							29	4	495	9							
06	5340	X	4852	-0-	-488	-0-	211	1	3996	2	Y	572	598	0			25
							16	4	629	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4361	-0-	-2397	-0-	105	1	3558	2	Y	566	575	0	1	8	36
							75	4	623	9							
02	6440	X	5737	-0-	-703	-0-	59	1	4954	2	Y	630	621	0	1	8	44
							31	4	693	9							
03	7130	X	5852	-0-	-1278	-0-	140	1	4893	2	Y	717	730	0	1	8	30
							30	4	789	9							
04	6720	X	4784	-0-	-1936	-0-	149	1	3707	2	Y	586	566	0	1	8	49
							283	4	645	9							
*05	6944	X	4788	-0-	-2156	-0-	142	1	3929	2	Y	616	595	0			70
							39	4	678	9							
06	6150	X	4990	-0-	-1160	-0-	117	1	4182	2	Y	613	656	0			27
							17	4	674	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4741	-0-		-1304	-0-	264	1	3751	2	Y	588	577	0	1	8	38
								79	4	647	9							
02	5672	X	5672	-0-		-0-	-0-	160	1	4820	2	Y	602	597	0	1	8	42
								30	4	662	9							
03	5507	X	5507	-0-		-0-	-0-	147	1	4603	2	Y	663	676	0	1	8	28
								28	4	729	9							
04	4701	X	4701	-0-		-0-	-0-	86	1	3700	2	Y	575	554	0	1	8	48
								282	4	633	9							
*05	6293	X	4154	-0-		-2139	-0-	108	1	3430	2	Y	529	517	0			60
								34	4	582	9							
06	6090	X	4174	-0-		-1916	-0-	219	1	3403	2	Y	489	528	0			21
								14	4	538	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2315	-0-		-1250	-0-	16	1	1864	2	Y	360	359	0			23
								39	4	396	9							
02	2464	X	1039	-0-		-1425	-0-	12	1	875	2	Y	134	148	0			9
								5	4	147	9							
03	2883	X	663	-0-		-2220	-0-	51	1	509	2	Y	91	96	0			4
								3	4	100	9							
04	2790	X	222	-0-		-2568	-0-	2	1	171	2	Y	33	34	0			3
								13	4	36	9							
*05	2883	X	182	-0-		-2701	-0-	1	1	149	2	Y	28	28	0			3
								1	4	31	9							
06	2250	X	49	-0-		-2201	-0-	41	2	8	9	Y	7	10	0			-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4452	-0-		-415	-0-	34	1	3969	2	Y	333	330	0			21
								83	4	366	9							
02	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-	30	1	4954	2	Y	333	331	0			23
								31	4	366	9							
03	5534	X	5534	-0-		-0-	-0-	29	1	5024	2	Y	410	416	0			17
								30	4	451	9							
04	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-	44	1	4248	2	Y	393	377	0			33
								324	4	432	9							
*05	5952	X	5785	-0-		-167	-0-	32	1	5179	2	Y	475	454	0			54
								51	4	523	9							
06	6158	X	6158	-0-		-0-	-0-	20	1	5589	2	Y	479	512	0			21
								22	4	527	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-	454	1	3267	2	Y	151	155	0			26
								30	4	166	9							
02	4123	X	4123	-0-		-0-	-0-	466	1	3228	2	Y	382	271	0			137
								9	4	420	9							
03	4210	X	4210	-0-		-0-	-0-	466	1	3230	2	Y	445	486	0			96
								24	4	490	9							
04	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	458	1	2599	2	Y	375	414	0	1	8	56
								638	4	413	9							
05	4557	X	4067	-0-		-490	-0-	466	1	3153	2	Y	388	352	0			92
								21	4	427	9							
06	4410	X	3887	-0-		-523	-0-	508	1	2930	2	Y	371	391	0			72
								41	4	408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5878	-0-		-477	-0-	47	1	5413	2	Y	276	281	0			18
								114	4	304	9							
02	6025	X	6025	-0-		-0-	-0-	35	1	5701	2	Y	231	233	0			16
								35	4	254	9							
03	6634	X	6359	-0-		-275	-0-	34	1	5979	2	Y	282	286	0			12
								36	4	310	9							
04	6420	X	5635	-0-		-785	-0-	50	1	4932	2	Y	252	243	0			21
								376	4	277	9							
*05	6665	X	5923	-0-		-742	-0-	34	1	5525	2	Y	281	270	0			32
								55	4	309	9							
06	6450	X	6357	-0-		-93	-0-	21	1	6000	2	Y	284	304	0			12
								24	4	312	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1973	-0-		-1685	-0-	15	1	1796	2	Y	113	115	0			7
								38	4	124	9							
02	3304	X	3127	-0-		-177	-0-	18	1	2928	2	Y	148	145	0			10
								18	4	163	9							
03	3534	X	3482	-0-		-52	-0-	19	1	3235	2	Y	189	191	0			8
								20	4	208	9							
04	2880	X	2235	-0-		-645	-0-	20	1	1934	2	Y	121	119	0			10
								148	4	133	9							
*05	3472	X	2478	-0-		-994	-0-	14	1	2284	2	Y	143	137	0			16
								23	4	157	9							
06	3360	X	3205	-0-		-155	-0-	11	1	2995	2	Y	170	179	0			7
								12	4	187	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5811	X	5811	-0-		-0-	-0-	164	1	5108	2	Y	393	390	0			25
								107	4	432	9							
02	5600	X	4888	-0-		-712	-0-	113	1	4448	2	Y	273	279	0			19
								27	4	300	9							
03	6262	X	4379	-0-		-1883	-0-	167	1	3884	2	Y	276	283	0			12
								24	4	304	9							
04	6060	X	4320	-0-		-1740	-0-	355	1	3417	2	Y	261	251	0			22
								261	4	287	9							
*05	10268	X	10268	-0-		-0-	-0-	231	1	9178	2	Y	698	640	0	1	8	79
								91	4	768	9							
06	5610	X	3070	-0-		-2540	-0-	283	1	2551	2	Y	205	275	0			9
								10	4	226	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1349	-0-		-697	-0-	231	1	846	2	Y	231	226	0			15
								18	4	254	9							
02	1848	X	-0-	-0-		-1848	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	5237	X	5237	-0-		-0-	-0-	139	1	4043	2	Y	937	896	0	1	8	40
								24	4	1031	9							
04	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	251	1	3490	2	Y	444	447	0			37
								266	4	488	9							
*05	1488	X	1144	-0-		-344	-0-	248	1	779	2	Y	99	125	0			11
								8	4	109	9							
06	7024	X	7024	-0-		-0-	-0-	297	1	5931	2	Y	702	682	0			31
								24	4	772	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4733	-0-	-1157	-0-	222	1	4229	2	Y	249	243	0	1	8	17
							8	4	274	9							
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	215	1	4366	2	Y	280	274	0	1	8	22
							4	4	308	9							
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	237	1	6175	2	Y	377	387	0			12
							12	4	415	9							
04	5160	X	5080	-0-	-80	-0-	180	1	4324	2	Y	273	274	0	1	8	10
							276	4	300	9							
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	218	1	5840	2	Y	345	345	0			10
							6	4	380	9							
06	6630	X	4724	-0-	-1906	-0-	181	1	4214	2	Y	271	270	0			11
							31	4	298	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	267	1	1921	2	Y	229	240	0	1	8	39
							18	4	252	9							
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	191	1	1327	2	Y	142	130	0			51
							4	4	156	9							
03	2356	N	1155	-0-	-1201	-0-	131	1	904	2	Y	103	132	0			22
							7	4	113	9							
04	2370	N	1345	-0-	-1025	-0-	153	1	866	2	Y	103	110	0			15
							213	4	113	9							
05	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	195	1	1318	2	Y	121	107	0			29
							9	4	133	9							
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	280	1	1612	2	Y	125	130	0			24
							22	4	138	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	752	-0-	-3805	-0-	199	1	507	2	Y	41	49	0			3
							1	4	45	9							
02	2912	X	332	-0-	-2580	-0-	178	1	139	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
03	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	238	1	2381	2	Y	245	238	0			8
							5	4	270	9							
04	2850	X	2056	-0-	-794	-0-	184	1	1601	2	Y	154	156	0			6
							102	4	169	9							
05	2945	X	564	-0-	-2381	-0-	217	1	317	2	Y	27	32	0			1
							30	9									
06	2790	X	1808	-0-	-982	-0-	254	1	1420	2	Y	112	108	0			5
							11	4	123	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	84	1	1115	2	Y	284	317	0			49
							232	4	312	9							
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	70	1	1455	2	Y	276	290	0			35
							218	4	304	9							
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	28	1	1017	2	Y	500	491	0			44
							12	4	550	9							
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	819	753	0	1	8	109
							49	4	901	9							
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	510	560	0			59
							4	4	561	9							
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	776	750	0			85
							2	4	854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	3910	-0-	810	810	174	1	3259	2	Y	403	357	0			46
							34	4	443	9							
06	3000	N	4058	-0-	1058	1868	232	1	3483	2	Y	301	314	0			33
							12	4	331	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9347	-0-	-232	-0-	486	1	6489	2	Y	928	866	0	1	8	159
							1351	4	1021	9							
02	10696	X	8656	-0-	-2040	-0-	317	1	6581	2	Y	701	771	0	1	8	88
							987	4	771	9							
03	11842	X	9042	-0-	-2800	-0-	216	1	7879	2	Y	779	798	0			69
							90	4	857	9							
04	11130	X	9549	-0-	-1581	-0-	377	1	7902	2	Y	615	601	0	1	8	82
							593	4	677	9							
05	9579	X	8177	-0-	-1402	-0-	382	1	7156	2	Y	513	536	0			59
							75	4	564	9							
06	9270	X	8989	-0-	-281	-0-	521	1	7822	2	Y	564	561	0			62
							26	4	620	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	6021	-0-	-3403	-0-	329	1	4384	2	Y	359	362	0			62
							913	4	395	9							
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	332	1	6909	2	Y	422	431	0			53
							1036	4	464	9							
03	9703	X	9064	-0-	-639	-0-	227	1	8252	2	Y	445	458	0			40
							95	4	490	9							
04	9390	X	7409	-0-	-1981	-0-	303	1	6345	2	Y	259	264	0			35
							476	4	285	9							
05	9703	X	5648	-0-	-4055	-0-	271	1	5083	2	Y	219	229	0			25
							53	4	241	9							
06	9360	X	6174	-0-	-3186	-0-	367	1	5504	2	Y	259	256	0			28
							18	4	285	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	202	1	3069	2	Y	344	341	0			19
							44	4	378	9							
02	3612	X	3341	-0-	-271	-0-	175	1	2703	2	Y	376	354	0			41
							49	4	414	9							
03	3999	X	3825	-0-	-174	-0-	208	1	3154	2	Y	401	423	0			19
							22	4	441	9							
04	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	197	1	2365	2	Y	290	294	0			15
							421	4	319	9							
05	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	213	1	2714	2	Y	369	366	0			18
							14	4	406	9							
06	3690	X	3109	-0-	-581	-0-	175	1	2562	2	Y	334	335	0			17
							5	4	367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	15	1	2547	2	Y	147	147	0			15
							6	4	162	9							
02	2772	X	2632	-0-	-140	-0-	14	1	2481	2	Y	121	120	0			16
							4	4	133	9							
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	25	1	3329	2	Y	165	157	0			24
							12	4	182	9							
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	28	1	2900	2	Y	156	155	0			25
							298	4	172	9							
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	18	1	3085	2	Y	135	142	0			18
							6	4	149	9							
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3484	2	Y	164	162	0			20
							20	4	180	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1428	-0-	-1951	-0-	149	1	1074	2	Y	177	205	0			30
							10	4	195	9							
02	2996	X	1454	-0-	-1542	-0-	160	1	1111	2	Y	164	135	0			59
							3	4	180	9							
03	3317	X	1395	-0-	-1922	-0-	152	1	1051	2	Y	167	190	0			36
							8	4	184	9							
04	3210	X	1494	-0-	-1716	-0-	169	1	961	2	Y	116	135	0			17
							236	4	128	9							
05	2046	X	1344	-0-	-702	-0-	157	1	1063	2	Y	106	98	0			25
							7	4	117	9							
06	1560	X	1116	-0-	-444	-0-	148	1	855	2	Y	92	99	0			18
							12	4	101	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4400	-0-	-2265	-0-	190	1	3965	2	Y	216	215	0	1	8	15
							7	4	238	9							
02	4200	X	3856	-0-	-344	-0-	164	1	3364	2	Y	295	285	0	1	8	24
							3	4	325	9							
03	5580	X	4367	-0-	-1213	-0-	183	1	3791	2	Y	350	363	0			11
							8	4	385	9							
04	5400	X	4563	-0-	-837	-0-	157	1	3771	2	Y	358	355	0	1	8	13
							241	4	394	9							
05	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	192	1	4573	2	Y	351	354	0			10
							5	4	386	9							
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	180	1	3990	2	Y	321	318	0			13
							30	4	353	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3285	-0-	-1861	-0-	171	1	2275	2	Y	332	324	0			57
							474	4	365	9							
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	176	1	3666	2	Y	399	406	0			50
							550	4	439	9							
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	130	1	4724	2	Y	478	486	0			42
							54	4	526	9							
04	5160	X	1343	-0-	-3817	-0-	53	1	1107	2	Y	91	121	0			12
							83	4	100	9							
05	5363	X	1594	-0-	-3769	-0-	73	1	1376	2	Y	119	117	0			14
							14	4	131	9							
06	5250	X	3931	-0-	-1319	-0-	226	1	3399	2	Y	268	253	0			29
							11	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9530	X	9530	-0-		-0-	-0-	506	1	6753	2	Y	786	692	0	1	8	135
								1406	4	865	9							
02	11242	X	11242	-0-		-0-	-0-	418	1	8691	2	Y	754	793	0	1	8	95
								1304	4	829	9							
03	6448	X	2660	-0-		-3788	-0-	65	1	2359	2	Y	190	268	0			17
								27	4	209	9							
04	9210	X	5623	-0-		-3587	-0-	225	1	4708	2	Y	306	282	0			41
								353	4	337	9							
05	12462	X	7006	-0-		-5456	-0-	328	1	6149	2	Y	423	415	0			49
								64	4	465	9							
06	12060	X	4264	-0-		-7796	-0-	248	1	3721	2	Y	257	278	0			28
								12	4	283	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	104	-0-		-5352	-0-	5	1	73	2	Y	10	20	0			2
								15	4	11	9							
02	3528	X	-0-	-0-		-3528	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	5145	X	5145	-0-		-0-	-0-	121	1	4413	2	Y	509	464	0			45
								51	4	560	9							
04	4919	X	4919	-0-		-0-	-0-	190	1	3981	2	Y	408	399	0			54
								299	4	449	9							
05	6902	X	6902	-0-		-0-	-0-	311	1	5831	2	Y	635	615	0	1	8	73
								61	4	699	9							
06	4980	X	3304	-0-		-1676	-0-	184	1	2756	2	Y	323	361	0			35
								9	4	355	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	X	2073	-0-		-0-	-0-	94	1	1255	2	Y	421	373	0			72
								261	4	463	9							
02	1291	X	1291	-0-		-0-	-0-	42	1	876	2	Y	220	264	0			28
								131	4	242	9							
03	1209	X	1208	-0-		-1	-0-	26	1	933	2	Y	216	225	0			19
								11	4	238	9							
04	2010	X	985	-0-		-1025	-0-	35	1	741	2	Y	139	140	0			18
								56	4	153	9							
05	2077	X	1719	-0-		-358	-0-	72	1	1339	2	Y	267	254	0			31
								14	4	294	9							
06	2010	X	907	-0-		-1103	-0-	49	1	729	2	Y	115	133	0			13
								2	4	127	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	46	1	617	2	Y	197	172	0			34
								128	4	217	9							
02	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	47	1	975	2	Y	232	237	0			29
								146	4	255	9							
03	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	45	1	1648	2	Y	300	302	0			27
								19	4	330	9							
04	2646	N	2646	-0-		-0-	-0-	102	1	2141	2	Y	220	218	0			29
								161	4	242	9							
05	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	121	1	2265	2	Y	248	248	0			29
								24	4	273	9							
06	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	110	1	1649	2	Y	196	203	0			22
								6	4	216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	180	1	1295	2	Y	208	229	0	1	8	35
							12	4	229	9							
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	179	1	1240	2	Y	159	137	0			57
							3	4	175	9							
03	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	207	1	1432	2	Y	200	214	0			43
							10	4	220	9							
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	227	1	1287	2	Y	188	203	0			28
							316	4	207	9							
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	229	1	1550	2	Y	194	176	0			46
							10	4	213	9							
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	246	1	1419	2	Y	192	201	0			37
							20	4	211	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

01	4712	X	3088	-0-	-1624	-0-	220	1	2542	2	Y	263	264	0			15
							37	4	289	9							
02	3416	X	2882	-0-	-534	-0-	232	1	2292	2	Y	287	271	0			31
							42	4	316	9							
03	4061	X	3384	-0-	-677	-0-	293	1	2691	2	Y	347	361	0			17
							18	4	382	9							
04	3930	X	3088	-0-	-842	-0-	288	1	2043	2	Y	357	356	0			18
							364	4	393	9							
05	4061	X	3595	-0-	-466	-0-	314	1	2881	2	Y	350	351	0			17
							15	4	385	9							
06	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	266	1	2546	2	Y	294	296	0			15
							5	4	323	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

01	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	17	1	2886	2	Y	151	150	0			15
							7	4	166	9							
02	3472	X	1002	-0-	-2470	-0-	5	1	948	2	Y	43	52	0			6
							2	4	47	9							
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

01	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	20	1	3534	2	Y	184	184	0			19
							8	4	202	9							
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	25	1	4462	2	Y	196	188	0			27
							8	4	216	9							
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	35	1	4621	2	Y	205	202	0			30
							17	4	226	9							
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	42	1	4277	2	Y	216	211	0			35
							439	4	238	9							
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	31	1	5165	2	Y	215	221	0			29
							11	4	237	9							
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	30	1	5417	2	Y	241	241	0			29
							32	4	265	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4916	-0-		-44	-0-	65	1	4450	2	Y	356	349	0			92
								9	4	392	9							
02	4620	X	4554	-0-		-66	-0-	51	1	4128	2	Y	338	343	0	1	8	86
								3	4	372	9							
03	5115	X	4890	-0-		-225	-0-	43	1	4466	2	Y	345	335	0			96
								1	4	380	9							
04	4890	X	4598	-0-		-292	-0-	41	1	3828	2	Y	289	298	0			87
								411	4	318	9							
05	5053	X	4889	-0-		-164	-0-	41	1	4484	2	Y	294	289	0			92
								41	4	323	9							
06	4890	X	4553	-0-		-337	-0-	37	1	4211	2	Y	273	300	0			65
								5	4	300	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3505	-0-		-339	-0-	48	1	3301	2	Y	135	132	0			35
								7	4	149	9							
02	3668	X	3283	-0-		-385	-0-	38	1	3058	2	Y	168	160	0			43
								2	4	185	9							
03	4061	X	3595	-0-		-466	-0-	32	1	3307	2	Y	232	210	0			65
								1	4	255	9							
04	3600	X	3109	-0-		-491	-0-	28	1	2587	2	Y	196	202	0			59
								278	4	216	9							
05	3627	X	3203	-0-		-424	-0-	27	1	2945	2	Y	185	186	0			58
								27	4	204	9							
06	3510	X	3210	-0-		-300	-0-	26	1	2981	2	Y	182	197	0			43
								3	4	200	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4067	-0-		-366	-0-	53	1	3624	2	Y	347	338	0			90
								8	4	382	9							
02	3808	X	3596	-0-		-212	-0-	40	1	3228	2	Y	295	309	0			76
								3	4	325	9							
03	4216	X	3920	-0-		-296	-0-	34	1	3576	2	Y	281	278	0			79
								1	4	309	9							
04	3960	X	3662	-0-		-298	-0-	32	1	3008	2	Y	272	269	0			82
								323	4	299	9							
05	4092	X	3978	-0-		-114	-0-	32	1	3548	2	Y	332	310	0			104
								33	4	365	9							
06	3930	X	3907	-0-		-23	-0-	31	1	3512	2	Y	327	353	0			78
								4	4	360	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2020	-0-		-243	-0-	216	1	1557	2	Y	212	223	0	1	8	36
								14	4	233	9							
02	2492	X	1298	-0-		-1194	-0-	144	1	1001	2	Y	136	123	0			49
								3	4	150	9							
03	2759	X	1477	-0-		-1282	-0-	163	1	1126	2	Y	164	177	0			36
								8	4	180	9							
04	2220	X	2032	-0-		-188	-0-	225	1	1280	2	Y	194	201	0			29
								314	4	213	9							
05	2294	X	2231	-0-		-63	-0-	258	1	1749	2	Y	193	176	0			46
								12	4	212	9							
06	2321	X	2321	-0-		-0-	-0-	306	1	1763	2	Y	206	212	0			40
								25	4	227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	Y	52	69	0			9
							3	4	57	9							
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	41	1	284	2	Y	80	60	0			29
							1	4	88	9							
03	930	N	272	-0-	-658	-0-	26	1	183	2	Y	56	73	0			12
							1	4	62	9							
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	34	1	193	2	Y	61	64	0			9
							47	4	67	9							
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	Y	79	69	0			19
							4	4	87	9							
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	98	1	566	2	Y	69	75	0			13
							8	4	76	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	577	1	4149	2	Y	418	456	0	1	8	71
							38	4	460	9							
02	4984	X	4878	-0-	-106	-0-	568	1	3939	2	Y	327	281	0			117
							11	4	360	9							
03	5518	X	4834	-0-	-684	-0-	558	1	3866	2	Y	347	389	0			75
							28	4	382	9							
04	5250	X	4708	-0-	-542	-0-	544	1	3088	2	Y	289	320	0	1	8	43
							758	4	318	9							
05	5394	X	3815	-0-	-1579	-0-	450	1	3041	2	Y	275	253	0			65
							21	4	303	9							
06	5220	X	3720	-0-	-1500	-0-	497	1	2866	2	Y	288	297	0			56
							40	4	317	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	223	1	1607	2	Y	355	338	0	1	8	60
							15	4	391	9							
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	250	1	1730	2	Y	350	285	0			125
							5	4	385	9							
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	269	1	1860	2	Y	331	384	0			72
							14	4	364	9							
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	241	1	1368	2	Y	240	276	0			36
							336	4	264	9							
05	2635	N	2236	-0-	-399	-0-	252	1	1702	2	Y	245	223	0			58
							12	4	270	9							
06	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	274	1	1579	2	Y	302	302	0			58
							22	4	332	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	743	-0-	-2667	-0-	249	1	300	2	Y	175	177	0			5
							1	4	193	9							
02	3192	X	400	-0-	-2792	-0-	151	1	151	2	Y	89	89	0	2	8	3
							98	9									
03	3534	X	235	-0-	-3299	-0-	34	1	124	2	Y	70	71	0	1	8	1
							77	9									
04	3420	X	1066	-0-	-2354	-0-	108	1	412	2	Y	496	482	0	4	8	11
							546	9									
05	1829	X	932	-0-	-897	-0-	66	1	475	2	Y	348	345	0	8	8	6
							8	4	383	9							
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	Y	315	317	0			4
							1	4	347	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	2106	-0-	-4373	-0-	173	1	1330	2	Y	543	544	0	1	8	15
							6	4	597	9							
02	6020	X	421	-0-	-5599	-0-	188	1	81	2	Y	138	146	0	3	8	4
							152	9									
03	6665	X	6	-0-	-6659	-0-	2	1	1	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
04	6450	X	833	-0-	-5617	-0-	146	1	137	2	Y	500	485	0	4	8	11
							550	9									
05	5673	X	1294	-0-	-4379	-0-	200	1	316	2	Y	703	685	0	17	8	12
							5	4	773	9							
06	2040	X	1174	-0-	-866	-0-	137	1	325	2	Y	646	649	0			9
							1	4	711	9							

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
01	5580	X	624	-0-	-4956	-0-	316	1	272	2	Y	33	40	0			4
							36	9									
02	4452	X	608	-0-	-3844	-0-	276	1	287	2	Y	41	20	0	18	1	7
							45	9									
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	327	1	5750	2	Y	525	470	0	1	8	61
							578	9									
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	108	1	3908	2	Y	254	284	0			31
							249	4	279	9							
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	102	1	3735	2	Y	247	251	0			27
							252	4	272	9							
06	6450	X	3987	-0-	-2463	-0-	97	1	3547	2	Y	300	286	0			41
							13	4	330	9							

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
01	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	218	1	6837	2	Y	441	427	0	1	8	50
							485	9									
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	221	1	4762	2	Y	373	192	0	166	1	64
							3	4	410	9			1	8			
03	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	180	1	3497	2	Y	284	315	0			33
							312	9									
04	6060	X	3318	-0-	-2742	-0-	185	1	2584	2	Y	349	339	0			43
							165	4	384	9							
05	6262	X	3082	-0-	-3180	-0-	186	1	2386	2	Y	317	326	0			34
							161	4	349	9							
06	6060	X	2983	-0-	-3077	-0-	148	1	2493	2	Y	303	296	0			41
							9	4	333	9							

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
01	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	33	1	2044	2	Y	69	55	0			56
							76	9									
02	2268	X	2153	-0-	-115	-0-	34	1	2039	2	Y	63	23	0	1	8	95
							11	4	69	9							
03	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	30	1	2349	2	Y	96	107	0			84
							3	4	106	9							
04	2760	X	2135	-0-	-625	-0-	18	1	2028	2	Y	78	58	0			104
							3	4	86	9							
05	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	32	1	1836	2	Y	60	100	0			64
							2	4	66	9							
06	2400	X	2237	-0-	-163	-0-	28	1	2153	2	Y	50	71	0			43
							1	4	55	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	48	1	2949	2	Y	65	51	0			53
							72	9									
02	3220	X	3131	-0-	-89	-0-	50	1	2998	2	Y	60	22	0	1	8	90
							17	4	66	9							
03	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	41	1	3272	2	Y	118	106	0			102
							4	4	130	9							
04	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	26	1	2981	2	Y	108	70	0	1	8	139
							4	4	119	9							
05	3968	X	2860	-0-	-1108	-0-	46	1	2672	2	Y	126	133	0			132
							3	4	139	9							
06	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	38	1	2911	2	Y	96	145	0			83
							2	4	106	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	47	1	2885	2	Y	101	77	0			83
							111	9									
02	2996	X	2673	-0-	-323	-0-	42	1	2526	2	Y	83	34	0	1	8	131
							14	4	91	9							
03	3813	X	3188	-0-	-625	-0-	38	1	3003	2	Y	130	148	0			113
							4	4	143	9							
04	3690	X	3246	-0-	-444	-0-	27	1	3082	2	Y	121	78	0	1	8	155
							4	4	133	9							
05	3813	X	1867	-0-	-1946	-0-	30	1	1747	2	Y	80	148	0			87
							2	4	88	9							
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	46	1	3578	2	Y	117	102	0			102
							2	4	129	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	394	-0-	-2427	-0-	6	1	373	2	Y	14	3	0			12
							15	9									
02	2492	X	933	-0-	-1559	-0-	15	1	880	2	Y	30	5	0			37
							5	4	33	9							
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	101	1	2717	2	Y	133	141	0			12
							22	4	146	9							
02	3108	X	2962	-0-	-146	-0-	95	1	2723	2	Y	131	129	0			14
							144	9									
03	3441	X	2259	-0-	-1182	-0-	99	1	1962	2	Y	180	174	0			20
							198	9									
04	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	84	1	1657	2	Y	159	162	0			17
							311	4	175	9							
05	3286	X	2161	-0-	-1125	-0-	78	1	1589	2	Y	151	147	0			21
							328	4	166	9							
06	3180	X	2399	-0-	-781	-0-	71	1	2155	2	Y	157	159	0			19
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	658	-0-	-737	-0-	107	1	522	2	Y	26	28	0			3
							29	9									
02	1260	X	823	-0-	-437	-0-	182	1	607	2	Y	31	28	0			6
							34	9									
03	3100	N	3260	-0-	160	160	350	1	2758	2	Y	138	131	0			13
							152	9									
04	2905	N	2745	-0-	-160	-0-	226	1	2353	2	Y	129	129	0			13
							24	4	142	9							
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	214	1	1322	2	Y	83	90	0			6
							1	4	91	9							
06	2910	X	1161	-0-	-1749	-0-	253	1	845	2	Y	52	54	0			4
							6	4	57	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1161	-0-	-3737	-0-	152	1	687	2	Y	290	294	0			8
							3	4	319	9							
02	5096	X	2772	-0-	-2324	-0-	252	1	1713	2	Y	734	702	0	16	8	24
							807	9									
03	5642	X	824	-0-	-4818	-0-	148	1	461	2	Y	195	214	0	3	8	2
							215	9									
04	5460	X	955	-0-	-4505	-0-	236	1	327	2	Y	356	347	0	3	8	8
							392	9									
05	4030	X	1558	-0-	-2472	-0-	182	1	755	2	Y	553	539	0	13	8	9
							13	4	608	9							
06	2970	X	1406	-0-	-1564	-0-	132	1	649	2	Y	567	568	0			8
							1	4	624	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 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
01	2077	X	1985	-0-	-92	-0-	31	1	1893	2	Y	55	41	0			45
							61	9									
02	1876	X	1454	-0-	-422	-0-	22	1	1350	2	Y	67	19	0	1	8	92
							8	4	74	9							
03	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	19	1	1495	2	Y	91	104	0			79
							2	4	100	9							
04	2430	X	1609	-0-	-821	-0-	13	1	1525	2	Y	63	55	0			87
							2	4	69	9							
05	2511	X	1655	-0-	-856	-0-	27	1	1553	2	Y	66	84	0			69
							2	4	73	9							
06	1920	X	1536	-0-	-384	-0-	19	1	1454	2	Y	56	76	0			49
							1	4	62	9							

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	300	-0-	-1188	-0-	98	1	182	2	Y	18	26	0			2
							20	9									
02	1484	X	614	-0-	-870	-0-	208	1	366	2	Y	36	31	0			7
							40	9									
03	1643	X	255	-0-	-1388	-0-	230	1	23	2	Y	2	9	0			-0-
							2	9									
04	1560	X	682	-0-	-878	-0-	150	1	471	2	Y	51	46	0			5
							5	4	56	9							
05	682	X	370	-0-	-312	-0-	165	1	184	2	Y	19	23	0			1
							21	9									
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	262	1	376	2	Y	37	35	0			3
							3	4	41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2258	-0-	-1028	-0-	242	1	1785	2	Y	210	205	0			24
							231	9									
02	3752	X	2335	-0-	-1417	-0-	196	1	1845	2	Y	266	130	0	113	1	46
							1	4	293	9			1	8			
03	4154	X	2639	-0-	-1515	-0-	222	1	2080	2	Y	306	316	0			36
							337	9									
04	3570	X	2434	-0-	-1136	-0-	196	1	1755	2	Y	337	331	0			42
							112	4	371	9							
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	223	1	2076	2	Y	328	334	0	1	8	35
							140	4	361	9							
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	209	1	2092	2	Y	309	302	0			42
							8	4	340	9							

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
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	28	1	4532	2	Y	381	337	0	1	8	43
							419	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	60	1	2653	2	Y	272	143	0	124	1	47
							2	4	299	9			1	8			
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	27	1	2664	2	Y	307	318	0			36
							338	9									
04	4170	X	2966	-0-	-1204	-0-	28	1	2367	2	Y	382	370	0	1	8	47
							151	4	420	9							
05	4309	X	2724	-0-	-1585	-0-	27	1	2262	2	Y	256	275	0			28
							153	4	282	9							
06	4170	X	2665	-0-	-1505	-0-	24	1	2349	2	Y	257	250	0			35
							9	4	283	9							

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
01	2418	X	41	-0-	-2377	-0-	38	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	215	1	2201	2	Y	136	134	0			6
							150	9									
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	191	1	2559	2	Y	175	171	0			10
							193	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	300	1	2724	2	Y	201	200	0			11
							2	4	221	9							
04	3060	X	2139	-0-	-921	-0-	232	1	1726	2	Y	157	160	0			8
							8	4	173	9							
05	3255	X	2379	-0-	-876	-0-	208	1	2046	2	Y	113	115	0			6
							1	4	124	9							
06	3150	X	1814	-0-	-1336	-0-	208	1	1534	2	Y	60	63	0			3
							6	4	66	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3339	-0-		-1590	-0-	316	1	2608	2	Y	377	396	0	1	8	43
								415	9									
02	4452	X	2976	-0-		-1476	-0-	208	1	2320	2	Y	406	203	0	175	1	70
								1	4	447	9			1	8			
03	4712	X	3472	-0-		-1240	-0-	265	1	2681	2	Y	478	492	0	1	8	55
								526	9									
04	4170	X	3034	-0-		-1136	-0-	242	1	2101	2	Y	506	498	0	1	8	62
								134	4	557	9							
05	3441	X	2996	-0-		-445	-0-	267	1	2013	2	Y	527	531	0	1	8	57
								136	4	580	9							
06	3360	X	2948	-0-		-412	-0-	264	1	2152	2	Y	476	468	0			65
								8	4	524	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1747	-0-		-2655	-0-	153	1	1020	2	Y	517	518	0			15
								5	4	569	9							
02	4648	X	65	-0-		-4583	-0-	55	1	7	2	Y	3	18	0			-0-
								3	9									
03	5146	X	45	-0-		-5101	-0-	11	1	22	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
04	4890	X	164	-0-		-4726	-0-	74	1	42	2	Y	44	43	0			1
								48	9									
05	4650	X	17	-0-		-4633	-0-	17	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	1680	X	245	-0-		-1435	-0-	68	1	109	2	Y	62	61	0			1
								68	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	1481	-0-		-6672	-0-	134	1	645	2	Y	635	648	0	1	8	18
								3	4	699	9							
02	6132	X	856	-0-		-5276	-0-	162	1	331	2	Y	330	330	0	7	8	11
								363	9									
03	5580	X	801	-0-		-4779	-0-	145	1	294	2	Y	329	331	0	5	8	4
								362	9									
04	5400	X	847	-0-		-4553	-0-	128	1	178	2	Y	492	481	0	4	8	11
								541	9									
05	5580	X	1276	-0-		-4304	-0-	144	1	395	2	Y	664	648	0	16	8	11
								7	4	730	9							
06	2561	X	2561	-0-		-0-	-0-	113	1	1411	2	Y	940	938	0			13
								3	4	1034	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1378	-0-		-1412	-0-	14	1	1316	2	Y	44	54	0			14
								48	9									
02	2548	X	2264	-0-		-284	-0-	31	1	2163	2	Y	64	56	0			22
								70	9									
03	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	27	1	3113	2	Y	109	108	0	1	8	22
								27	4	120	9							
04	2733	X	2733	-0-		-0-	-0-	24	1	2554	2	Y	119	105	0			36
								24	4	131	9							
05	2511	X	2373	-0-		-138	-0-	21	1	2265	2	Y	79	84	0			31
								87	9									
06	3180	X	2650	-0-		-530	-0-	19	1	2548	2	Y	75	77	0			29
								83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4096	-0-		-647	-0-	41	1	3934	2	Y	110	114	0			35
								121	9									
02	4396	X	3583	-0-		-813	-0-	50	1	3441	2	Y	83	90	0			28
								1	4	91	9							
03	4867	X	4092	-0-		-775	-0-	34	1	3936	2	Y	80	92	0			16
								34	4	88	9							
04	4440	X	3599	-0-		-841	-0-	33	1	3465	2	Y	63	60	0			19
								32	4	69	9							
05	4464	X	4335	-0-		-129	-0-	40	1	4248	2	Y	43	45	0			17
								47	9									
06	3960	X	3661	-0-		-299	-0-	27	1	3601	2	Y	30	35	0			12
								33	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2788	-0-		-2	-0-	27	1	2627	2	Y	122	124	0			39
								134	9									
02	2772	X	2341	-0-		-431	-0-	32	1	2212	2	Y	88	97	0			30
								97	9									
03	3069	X	2703	-0-		-366	-0-	22	1	2573	2	Y	78	92	0			16
								22	4	86	9							
04	2877	X	2877	-0-		-0-	-0-	26	1	2730	2	Y	87	76	0			27
								25	4	96	9							
05	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-	28	1	2955	2	Y	76	73	0			30
								84	9									
06	2843	X	2843	-0-		-0-	-0-	21	1	2758	2	Y	58	65	0			23
								64	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3579	-0-		-17	-0-	35	1	3402	2	Y	129	113	0			41
								142	9									
02	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	45	1	3130	2	Y	124	122	0	1	8	42
								1	4	136	9							
03	3668	X	3668	-0-		-0-	-0-	30	1	3481	2	Y	115	133	0	1	8	23
								30	4	127	9							
04	3540	X	3540	-0-		-0-	-0-	32	1	3366	2	Y	101	93	0			31
								31	4	111	9							
05	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	35	1	3758	2	Y	64	70	0			25
								70	9									
06	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	29	1	3869	2	Y	74	70	0			29
								81	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3245	-0-		-940	-0-	43	1	2933	2	Y	239	237	0			62
								6	4	263	9							
02	3528	X	2969	-0-		-559	-0-	33	1	2689	2	Y	223	228	0			57
								2	4	245	9							
03	3906	X	3188	-0-		-718	-0-	28	1	2889	2	Y	245	234	0			68
								1	4	270	9							
04	3780	X	2985	-0-		-795	-0-	26	1	2451	2	Y	223	224	0			67
								263	4	245	9							
05	3472	X	3082	-0-		-390	-0-	25	1	2791	2	Y	218	217	0			68
								26	4	240	9							
06	3180	X	3138	-0-		-42	-0-	25	1	2866	2	Y	222	237	0			53
								3	4	244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1404	-0-		-1107	-0-	14 52	1 9	1338	2	Y	47	55	0			15
02	2212	X	1501	-0-		-711	-0-	21 48	1 9	1432	2	Y	44	44	0			15
03	2449	X	1504	-0-		-945	-0-	12 12	1 4	1440 40	2 9	Y	36	44	0			7
04	2220	X	741	-0-		-1479	-0-	7 7	1 4	707 20	2 9	Y	18	20	0			5
05	2108	X	717	-0-		-1391	-0-	6 20	1 9	691	2	Y	18	16	0			7
06	1620	X	952	-0-		-668	-0-	7 28	1 9	917	2	Y	25	22	0			10

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4423	-0-		-754	-0-	56 8	1 4	3875 484	2 9	Y	440	417	0	1	8	114
02	4396	X	3764	-0-		-632	-0-	41 3	1 4	3333 387	2 9	Y	352	375	0	1	8	90
03	4867	X	4103	-0-		-764	-0-	35 1	1 4	3662 405	2 9	Y	368	355	0			103
04	4620	X	3846	-0-		-774	-0-	33 332	1 4	3096 385	2 9	Y	350	347	0			106
05	4433	X	4166	-0-		-267	-0-	34 34	1 4	3699 399	2 9	Y	363	355	0			114
06	4290	X	3898	-0-		-392	-0-	31 4	1 4	3493 370	2 9	Y	336	370	0			80

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10660	-0-		-1275	-0-	54 21	1 4	9339 1246	2 9	Y	1133	1155	0	1	8	115
02	11312	X	8789	-0-		-2523	-0-	44 14	1 4	7848 883	2 9	Y	803	808	0	1	8	109
03	12524	X	5638	-0-		-6886	-0-	37 18	1 4	5011 572	2 9	Y	520	552	0			77
04	11520	X	2902	-0-		-8618	-0-	22 235	1 4	2285 360	2 9	Y	327	351	0			53
05	16042	X	16042	-0-		-0-	-0-	83 29	1 4	13896 2034	2 9	Y	1849	1653	0	2	8	247
06	13675	X	13675	-0-		-0-	-0-	67 71	1 4	12174 1363	2 9	Y	1239	1336	0			150

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8164	-0-		-237	-0-	44 17	1 4	7580 523	2 9	Y	475	475	0			48
02	8237	X	8237	-0-		-0-	-0-	43 13	1 4	7729 452	2 9	Y	411	402	0	1	8	56
03	8449	X	8449	-0-		-0-	-0-	59 28	1 4	7896 466	2 9	Y	424	417	0			63
04	8409	X	8409	-0-		-0-	-0-	69 725	1 4	7057 558	2 9	Y	507	488	0			82
05	9114	X	8017	-0-		-1097	-0-	44 16	1 4	7464 493	2 9	Y	448	470	0			60
06	8820	X	8557	-0-		-263	-0-	44 46	1 4	7928 539	2 9	Y	490	491	0			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	46	1	3150	2	Y	180	183	0			47
							7	4	198	9							
02	3304	X	3082	-0-	-222	-0-	35	1	2859	2	Y	169	173	0			43
							2	4	186	9							
03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	30	1	3163	2	Y	184	176	0			51
							1	4	202	9							
04	3450	X	3101	-0-	-349	-0-	28	1	2600	2	Y	176	174	0			53
							279	4	194	9							
05	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	28	1	3065	2	Y	179	176	0			56
							28	4	197	9							
06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	26	1	3018	2	Y	176	190	0			42
							3	4	194	9							

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
01	5456	X	4388	-0-	-1068	-0-	58	1	4008	2	Y	285	281	0			74
							8	4	314	9							
02	4396	X	4224	-0-	-172	-0-	48	1	3864	2	Y	281	283	0			72
							3	4	309	9							
03	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	41	1	4217	2	Y	304	291	0			85
							1	4	334	9							
04	4440	X	4244	-0-	-196	-0-	37	1	3503	2	Y	298	293	0			90
							376	4	328	9							
05	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	37	1	4069	2	Y	301	297	0			94
							37	4	331	9							
06	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	35	1	3990	2	Y	289	314	0			69
							4	4	318	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	46	1	3182	2	Y	250	237	0			65
							7	4	275	9							
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	34	1	2744	2	Y	219	228	0			56
							2	4	241	9							
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	31	1	3206	2	Y	229	221	0			64
							1	4	252	9							
04	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	28	1	2616	2	Y	212	212	0			64
							281	4	233	9							
05	3410	X	3317	-0-	-93	-0-	28	1	3026	2	Y	214	211	0			67
							28	4	235	9							
06	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	26	1	2951	2	Y	205	223	0			49
							3	4	226	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9539	-0-	-908	-0-	130	1	8724	2	Y	610	626	0			122
							14	4	671	9							
02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	123	1	9215	2	Y	681	660	0	1	8	142
							21	4	749	9							
03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	135	1	9260	2	Y	639	600	0	1	8	180
							8	4	703	9							
04	9630	X	8902	-0-	-728	-0-	131	1	7310	2	Y	561	617	0			124
							844	4	617	9							
05	11191	X	8404	-0-	-2787	-0-	169	1	7245	2	Y	477	488	0			113
							465	4	525	9							
06	10830	X	9034	-0-	-1796	-0-	128	1	8310	2	Y	519	464	0			168
							25	4	571	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6203	-0-		-59	-0-	85	1	5707	2	Y	365	404	0			73
								9	4	402	9							
02	5600	X	5374	-0-		-226	-0-	66	1	4943	2	Y	322	328	0			67
								11	4	354	9							
03	6231	X	6108	-0-		-123	-0-	82	1	5623	2	Y	362	327	0			102
								5	4	398	9							
04	6030	X	5681	-0-		-349	-0-	84	1	4680	2	Y	343	369	0			76
								540	4	377	9							
05	6231	X	5913	-0-		-318	-0-	120	1	5112	2	Y	321	321	0			76
								328	4	353	9							
06	6000	X	5654	-0-		-346	-0-	80	1	5219	2	Y	308	284	0			100
								16	4	339	9							

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
01	6076	X	5779	-0-		-297	-0-	78	1	5267	2	Y	387	428	0			78
								8	4	426	9							
02	5544	X	5247	-0-		-297	-0-	64	1	4777	2	Y	359	362	0			75
								11	4	395	9							
03	6138	X	5836	-0-		-302	-0-	77	1	5325	2	Y	390	355	0			110
								5	4	429	9							
04	5850	X	5550	-0-		-300	-0-	81	1	4528	2	Y	380	406	0			84
								523	4	418	9							
05	5983	X	5895	-0-		-88	-0-	118	1	5053	2	Y	364	362	0			86
								324	4	400	9							
06	5640	X	5596	-0-		-44	-0-	79	1	5136	2	Y	333	311	0			108
								15	4	366	9							

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
01	3335	X	3335	-0-		-0-	-0-	43	1	2946	2	Y	309	327	0			80
								6	4	340	9							
02	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	34	1	2781	2	Y	257	271	0			66
								2	4	283	9							
03	4495	X	3522	-0-		-973	-0-	31	1	3187	2	Y	275	264	0			77
								1	4	303	9							
04	4350	X	2830	-0-		-1520	-0-	25	1	2326	2	Y	208	222	0			63
								250	4	229	9							
05	4495	X	2832	-0-		-1663	-0-	23	1	2564	2	Y	201	201	0			63
								24	4	221	9							
06	3420	X	3084	-0-		-336	-0-	24	1	2794	2	Y	239	245	0			57
								3	4	263	9							

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
01	5611	X	5264	-0-		-347	-0-	71	1	4765	2	Y	382	401	0			76
								8	4	420	9							
02	4984	X	4721	-0-		-263	-0-	57	1	4254	2	Y	364	364	0			76
								10	4	400	9							
03	5518	X	5380	-0-		-138	-0-	71	1	4897	2	Y	371	342	0			105
								4	4	408	9							
04	5310	X	5171	-0-		-139	-0-	75	1	4217	2	Y	356	382	0			79
								487	4	392	9							
05	5538	X	5538	-0-		-0-	-0-	111	1	4746	2	Y	343	341	0			81
								304	4	377	9							
06	5263	X	5263	-0-		-0-	-0-	74	1	4815	2	Y	327	302	0			106
								14	4	360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5438	-0-	-669	-0-	26	1	5090	2	Y	293	241	0	29	1	53
							322	9									
02	5292	X	4856	-0-	-436	-0-	23	1	4552	2	Y	255	261	0			47
							281	9									
03	5642	X	5517	-0-	-125	-0-	27	1	5166	2	Y	294	294	0			47
							1	4	323	9							
04	5400	X	5122	-0-	-278	-0-	28	1	4702	2	Y	209	217	0			39
							162	4	230	9							
05	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	21	1	4969	2	Y	240	233	0			46
							213	4	264	9							
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	23	1	5296	2	Y	253	257	0			42
							3	4	278	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9741	-0-	-923	-0-	46	1	9070	2	Y	568	466	0	56	1	103
							625	9					1	8			
02	9632	X	8635	-0-	-997	-0-	41	1	8055	2	Y	490	502	0	1	8	90
							539	9									
03	10137	X	9955	-0-	-182	-0-	48	1	9236	2	Y	609	601	0			98
							1	4	670	9							
04	9750	X	9294	-0-	-456	-0-	49	1	8429	2	Y	478	486	0	1	8	89
							290	4	526	9							
05	9951	X	9855	-0-	-96	-0-	38	1	8854	2	Y	531	517	0	1	8	102
							379	4	584	9							
06	9630	X	9495	-0-	-135	-0-	38	1	8887	2	Y	514	530	0			86
							5	4	565	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6931	-0-	-602	-0-	33	1	6481	2	Y	379	311	0	38	1	69
							417	9									
02	6804	X	6135	-0-	-669	-0-	29	1	5747	2	Y	326	334	0	1	8	60
							359	9									
03	7161	X	6863	-0-	-298	-0-	33	1	6452	2	Y	343	348	0			55
							1	4	377	9							
04	6870	X	6010	-0-	-860	-0-	32	1	5536	2	Y	228	241	0			42
							191	4	251	9							
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	27	1	6425	2	Y	311	293	0			60
							275	4	342	9							
06	6720	X	6627	-0-	-93	-0-	27	1	6278	2	Y	290	301	0			49
							3	4	319	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7920	-0-	-667	-0-	37	1	7398	2	Y	441	363	0	44	1	80
							485	9									
02	7756	X	7172	-0-	-584	-0-	34	1	6709	2	Y	390	397	0	1	8	72
							429	9									
03	8401	X	6688	-0-	-1713	-0-	33	1	6283	2	Y	337	355	0			54
							1	4	371	9							
04	7920	X	5692	-0-	-2228	-0-	31	1	5221	2	Y	236	246	0			44
							180	4	260	9							
05	8153	X	6118	-0-	-2035	-0-	24	1	5555	2	Y	274	265	0			53
							238	4	301	9							
06	7680	X	6073	-0-	-1607	-0-	25	1	5763	2	Y	256	266	0			43
							3	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	26	1	5161	2	Y	170	139	0	17	1	31
							187	9									
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	24	1	4757	2	Y	152	155	0			28
							167	9									
03	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	26	1	5001	2	Y	213	207	0			34
							1	4	234	9							
04	5220	X	4576	-0-	-644	-0-	25	1	4219	2	Y	170	172	0			32
							145	4	187	9							
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	22	1	5079	2	Y	225	214	0			43
							217	4	248	9							
06	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	21	1	4858	2	Y	214	221	0			36
							3	4	235	9							

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
01	8184	X	6448	-0-	-1736	-0-	30	1	6012	2	Y	369	302	0	37	1	67
							406	9									
02	6272	X	5906	-0-	-366	-0-	28	1	5557	2	Y	292	305	0			54
							321	9									
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	31	1	5934	2	Y	336	336	0			54
							1	4	370	9							
04	6240	X	5378	-0-	-862	-0-	29	1	4903	2	Y	252	259	0			47
							169	4	277	9							
05	6541	X	5812	-0-	-729	-0-	22	1	5241	2	Y	295	285	0			57
							224	4	325	9							
06	6330	X	5933	-0-	-397	-0-	24	1	5572	2	Y	304	310	0			51
							3	4	334	9							

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
01	5642	X	4113	-0-	-1529	-0-	55	1	3753	2	Y	270	269	0			70
							8	4	297	9							
02	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	49	1	3934	2	Y	239	248	0			61
							3	4	263	9							
03	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	39	1	4040	2	Y	229	226	0			64
							1	4	252	9							
04	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	35	1	3303	2	Y	219	217	0			66
							354	4	241	9							
05	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	37	1	4065	2	Y	226	221	0			71
							37	4	249	9							
06	4560	X	4379	-0-	-181	-0-	36	1	4093	2	Y	223	241	0			53
							5	4	245	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6541	-0-	-1922	-0-	109	1	5546	2	Y	788	786	0	1	8	20
							19	4	867	9							
02	6552	X	6209	-0-	-343	-0-	79	1	5342	2	Y	716	717	0	1	8	18
							788	9									
03	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	120	1	5689	2	Y	684	672	0	1	8	29
							3	4	752	9							
04	7500	X	4872	-0-	-2628	-0-	699	1	3734	2	Y	392	369	0			52
							8	4	431	9							
05	7750	X	5075	-0-	-2675	-0-	67	1	4446	2	Y	495	518	0	22	1	6
							17	4	545	9			1	8			
06	6660	X	6498	-0-	-162	-0-	116	1	5667	2	Y	618	621	0			3
							35	4	680	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8160	X	3088	-0-	-5072	-0-	211	1	1571	2	Y	1181	1173	0	1	8	33
							7	4	1299	9							
02	4704	X	2346	-0-	-2358	-0-	205	1	1274	2	Y	788	779	0	17	8	25
							867	9									
03	5332	X	872	-0-	-4460	-0-	114	1	461	2	Y	270	288	0	4	8	3
							297	9									
04	5160	X	64	-0-	-5096	-0-	64	1			Y	-0-	3	0			-0-
05	5332	X	184	-0-	-5148	-0-	118	1	35	2	Y	27	26	0	1	8	-0-
							1	4	30	9							
06	3000	X	1269	-0-	-1731	-0-	80	1	676	2	Y	465	458	0			7
							1	4	512	9							

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
01	3348	X	1994	-0-	-1354	-0-	160	1	836	2	Y	904	899	0	1	8	26
							4	4	994	9							
02	3248	X	770	-0-	-2478	-0-	179	1	217	2	Y	340	348	0	7	8	11
							374	9									
03	3627	X	685	-0-	-2942	-0-	154	1	237	2	Y	267	271	0	4	8	3
							294	9									
04	3510	X	910	-0-	-2600	-0-	167	1	311	2	Y	393	384	0	3	8	9
							432	9									
05	3627	X	1180	-0-	-2447	-0-	145	1	615	2	Y	372	366	0	9	8	6
							11	4	409	9							
06	1920	X	1365	-0-	-555	-0-	104	1	832	2	Y	388	389	0			5
							2	4	427	9							

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
01	2883	X	660	-0-	-2223	-0-	129	1	260	2	Y	245	250	0			7
							1	4	270	9							
02	3108	X	668	-0-	-2440	-0-	178	1	239	2	Y	228	223	0	5	8	7
							251	9									
03	3441	X	407	-0-	-3034	-0-	106	1	132	2	Y	154	157	0	2	8	2
							169	9									
04	3330	X	117	-0-	-3213	-0-	76	1	10	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
05	2263	X	821	-0-	-1442	-0-	139	1	234	2	Y	404	388	0	10	8	7
							4	4	444	9							
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	118	1	548	2	Y	347	349	0			5
							1	4	382	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3175	-0-	-2343	-0-	96	1	2755	2	Y	286	288	0			7
							9	4	315	9							
02	4844	X	3607	-0-	-1237	-0-	84	1	3178	2	Y	314	312	0	1	8	8
							345	9									
03	4743	X	2928	-0-	-1815	-0-	105	1	2552	2	Y	245	243	0			10
							1	4	270	9							
04	4590	X	3692	-0-	-898	-0-	555	1	2833	2	Y	271	245	0			36
							6	4	298	9							
05	4743	X	3234	-0-	-1509	-0-	75	1	2834	2	Y	285	305	0	13	1	3
							11	4	314	9							
06	3870	X	2719	-0-	-1151	-0-	85	1	2368	2	Y	228	230	0			1
							15	4	251	9							

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	51	1	3529	2	Y	320	313	0			83
							7	4	352	9							
02	3836	X	3624	-0-	-212	-0-	40	1	3250	2	Y	301	307	0			77
							3	4	331	9							
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	36	1	3775	2	Y	315	304	0			88
							1	4	347	9							
04	3930	X	3902	-0-	-28	-0-	34	1	3199	2	Y	296	295	0			89
							343	4	326	9							
05	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	32	1	3509	2	Y	289	288	0			90
							32	4	318	9							
06	4020	X	3519	-0-	-501	-0-	28	1	3194	2	Y	266	293	0			63
							4	4	293	9							

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	22	1	3757	2	Y	322	322	0			33
							8	4	354	9							
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	22	1	3869	2	Y	280	275	0			38
							7	4	308	9							
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	32	1	4220	2	Y	310	302	0			46
							15	4	341	9							
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	38	1	3841	2	Y	287	287	0			46
							395	4	316	9							
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	28	1	4731	2	Y	318	322	0			42
							10	4	350	9							
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	28	1	5091	2	Y	343	344	0			41
							30	4	377	9							

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	42	1	2854	2	Y	238	237	0			62
							6	4	262	9							
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	35	1	2857	2	Y	227	231	0			58
							2	4	250	9							
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	29	1	3041	2	Y	270	253	0			75
							1	4	297	9							
04	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	28	1	2603	2	Y	304	288	0			91
							279	4	334	9							
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	28	1	3098	2	Y	296	295	0			92
							28	4	326	9							
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	27	1	3047	2	Y	261	291	0			62
							3	4	287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3785	-0-		-152	-0-		201	1	1672	2	Y	1732	1707	0	2	8	49
									7	4	1905	9							
02	4676	X	2307	-0-		-2369	-0-		192	1	1100	2	Y	923	922	0	20	8	30
									1015	9									
03	5177	X	569	-0-		-4608	-0-		101	1	317	2	Y	137	163	0	2	8	2
									151	9									
04	4230	X	465	-0-		-3765	-0-		101	1	180	2	Y	167	164	0	1	8	4
									184	9									
05	4371	X	1205	-0-		-3166	-0-		94	1	678	2	Y	383	372	0	9	8	6
									12	4	421	9							
06	3660	X	1727	-0-		-1933	-0-		84	1	1116	2	Y	477	476	0			7
									2	4	525	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2025	-0-		-1912	-0-		190	1	1168	2	Y	602	595	0	1	8	17
									5	4	662	9							
02	3668	X	1388	-0-		-2280	-0-		172	1	761	2	Y	414	409	0	9	8	13
									455	9									
03	4061	X	863	-0-		-3198	-0-		105	1	475	2	Y	257	263	0	4	8	3
									283	9									
04	2910	X	591	-0-		-2319	-0-		96	1	217	2	Y	253	248	0	2	8	6
									278	9									
05	3007	X	1070	-0-		-1937	-0-		100	1	541	2	Y	382	373	0	9	8	6
									9	4	420	9							
06	1950	X	1093	-0-		-857	-0-		57	1	618	2	Y	379	380	0			5
									1	4	417	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	X	2733	-0-		-0-	-0-		75	1	2192	2	Y	236	243	0	2	8	31
									206	4	260	9							
02	2178	X	2178	-0-		-0-	-0-		65	1	1769	2	Y	263	250	0			44
									55	4	289	9							
03	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-		81	1	2677	2	Y	409	414	0			39
									93	4	450	9							
04	2640	X	2117	-0-		-523	-0-		60	1	1293	2	Y	156	183	0			12
									592	4	172	9							
05	2728	X	1682	-0-		-1046	-0-		107	1	1253	2	Y	138	137	0			13
									170	4	152	9							
06	3180	X	1611	-0-		-1569	-0-		74	1	1277	2	Y	184	176	0			21
									58	4	202	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2994	-0-		-1470	-0-		101	1	2547	2	Y	97	120	0	1	8	13
									239	4	107	9							
02	4088	X	1652	-0-		-2436	-0-		50	1	1471	2	Y	77	77	0			13
									46	4	85	9							
03	4526	X	2762	-0-		-1764	-0-		65	1	2427	2	Y	169	166	0			16
									84	4	186	9							
04	4260	X	2825	-0-		-1435	-0-		72	1	1743	2	Y	193	194	0			15
									798	4	212	9							
05	3131	X	2192	-0-		-939	-0-		128	1	1679	2	Y	143	144	0			14
									228	4	157	9							
06	2910	X	1934	-0-		-976	-0-		77	1	1635	2	Y	134	133	0			15
									75	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	420	1	4939	2	Y	742	719	0			102
							816	9									
02	5880	X	5060	-0-	-820	-0-	315	1	4095	2	Y	590	609	0	1	8	82
							1	4	649	9							
03	6510	X	6157	-0-	-353	-0-	333	1	5009	2	Y	741	718	0	1	8	104
							815	9									
04	6120	X	4639	-0-	-1481	-0-	331	1	3161	2	Y	574	607	0	1	8	70
							516	4	631	9							
05	6262	X	4875	-0-	-1387	-0-	329	1	3810	2	Y	668	644	0	1	8	93
							1	4	735	9							
06	5970	X	4657	-0-	-1313	-0-	236	1	3741	2	Y	616	619	0			90
							2	4	678	9							

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
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	160	1	4482	2	Y	514	511	0	1	8	13
							15	4	565	9							
02	4676	X	4484	-0-	-192	-0-	154	1	3870	2	Y	418	420	0	1	8	10
							460	9									
03	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	199	1	3860	2	Y	408	401	0			17
							2	4	449	9							
04	5040	X	4611	-0-	-429	-0-	753	1	3453	2	Y	362	331	0			48
							7	4	398	9							
05	5208	X	4418	-0-	-790	-0-	141	1	3803	2	Y	418	442	0	19	1	5
							14	4	460	9							
06	5040	X	4775	-0-	-265	-0-	163	1	4120	2	Y	424	427	0			2
							26	4	466	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2541	-0-	-94	-0-	326	1	1911	2	Y	268	261	0			14
							9	4	295	9							
02	3052	X	2526	-0-	-526	-0-	382	1	1888	2	Y	231	236	0			9
							2	4	254	9							
03	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	306	1	1328	2	Y	243	245	0	1	8	6
							3	4	267	9							
04	2460	X	2121	-0-	-339	-0-	164	1	1463	2	Y	356	344	0	1	8	17
							102	4	392	9							
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	154	1	2475	2	Y	619	624	0			12
							2	4	681	9							
06	2700	X	2525	-0-	-175	-0-	196	1	1803	2	Y	475	474	0			13
							3	4	523	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2351	-0-	-1462	-0-	364	1	1594	2	Y	351	348	0			18
							7	4	386	9							
02	3416	X	2322	-0-	-1094	-0-	437	1	1554	2	Y	300	306	0			12
							1	4	330	9							
03	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	352	1	1989	2	Y	436	436	0	2	8	10
							5	4	480	9							
04	3600	X	2594	-0-	-1006	-0-	163	1	1821	2	Y	439	427	0	1	8	21
							127	4	483	9							
05	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	161	1	1985	2	Y	492	503	0			10
							2	4	541	9							
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	182	1	2378	2	Y	619	612	0			17
							3	4	681	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	224	-0-	-1543	-0-	28	1	159	2	Y	20	48	0			3
							15	4	22	9							
02	1596	X	338	-0-	-1258	-0-	20	1	259	2	Y	46	41	0			8
							8	4	51	9							
03	1705	X	365	-0-	-1340	-0-	34	1	231	2	Y	84	84	0			8
							8	4	92	9							
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	328	310	0	1	8	25
							353	4	361	9							
05	992	X	505	-0-	-487	-0-	91	1	253	2	Y	115	129	0			11
							34	4	127	9							
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	97	1	814	2	Y	358	328	0			41
							37	4	394	9							

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
01	1612	X	637	-0-	-975	-0-	66	1	478	2	Y	44	38	0			6
							45	4	48	9							
02	1456	X	700	-0-	-756	-0-	48	1	557	2	Y	71	65	0			12
							17	4	78	9							
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	2	Y	133	132	0			13
							35	4	146	9							
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	2	Y	206	203	0			16
							694	4	227	9							
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	163	1	1762	2	Y	288	276	0			28
							239	4	317	9							
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	114	1	1849	2	Y	279	275	0			32
							84	4	307	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	862	-0-	-1680	-0-	34	1	687	2	Y	69	92	0			9
							65	4	76	9							
02	2296	X	996	-0-	-1300	-0-	28	1	815	2	Y	115	105	0			19
							26	4	127	9							
03	2201	X	1932	-0-	-269	-0-	55	1	1567	2	Y	233	230	0			22
							54	4	256	9							
04	1650	X	1571	-0-	-79	-0-	67	1	912	2	Y	158	168	0			12
							418	4	174	9							
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	151	1	1610	2	Y	271	257	0			26
							218	4	298	9							
06	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	105	1	1347	2	Y	219	220	0			25
							61	4	241	9							

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	83	1	182	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	241	1	547	2	Y	38	32	0			7
							42	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	314	1	442	2	Y	31	35	0			3
							34	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	239	1	1611	2	Y	121	112	0			12
							16	4	133	9							
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	286	1	1572	2	Y	114	118	0			8
							1	4	125	9							
06	750	N	582	-0-	-168	-0-	299	1	261	2	Y	18	24	0			2
							2	4	20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6700	-0-	-2879	-0-	454	1	5738	2	Y	462	457	0			27
							508	9									
02	9464	X	6770	-0-	-2694	-0-	459	1	5783	2	Y	480	490	0	1	8	16
							528	9									
03	10478	X	9279	-0-	-1199	-0-	969	1	7567	2	Y	675	662	0	1	8	28
							743	9									
04	10140	X	9140	-0-	-1000	-0-	347	1	7980	2	Y	739	734	0	1	8	32
							813	9									
05	10354	X	3856	-0-	-6498	-0-	337	1	3212	2	Y	279	300	0	1	8	10
							307	9									
06	8970	X	4551	-0-	-4419	-0-	397	1	3783	2	Y	334	326	0			18
							4	4	367	9							

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
01	5177	X	2540	-0-	-2637	-0-	273	1	1728	2	Y	490	543	0			28
							539	9									
02	5096	X	474	-0-	-4622	-0-	102	1	309	2	Y	57	83	0			2
							63	9									
03	5642	X	1518	-0-	-4124	-0-	377	1	947	2	Y	176	171	0			7
							194	9									
04	5460	X	322	-0-	-5138	-0-	152	1	140	2	Y	27	33	0			1
							30	9									
05	5642	X	100	-0-	-5542	-0-	95	1	4	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	2460	X	120	-0-	-2340	-0-	64	1	47	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	73	64	0			9
							60	4	80	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	345	1	1532	2	Y	163	159	0			8
							7	4	179	9							
02	2184	X	1766	-0-	-418	-0-	355	1	1278	2	Y	120	123	0			5
							1	4	132	9							
03	2418	X	1901	-0-	-517	-0-	309	1	1421	2	Y	153	153	0	1	8	4
							3	4	168	9							
04	2340	X	1641	-0-	-699	-0-	98	1	1216	2	Y	220	212	0	1	8	11
							85	4	242	9							
05	2077	X	1706	-0-	-371	-0-	85	1	1346	2	Y	249	255	0			5
							1	4	274	9							
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	88	1	1603	2	Y	313	309	0			9
							2	4	344	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4831	-0-	-2764	-0-	320	1	3933	2	Y	525	513	0			30
							578	9									
02	6440	X	5364	-0-	-1076	-0-	343	1	4359	2	Y	602	610	0	2	8	20
							662	9									
03	7130	X	3758	-0-	-3372	-0-	535	1	2792	2	Y	392	395	0	1	8	16
							431	9									
04	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	241	1	4361	2	Y	621	609	0	1	8	27
							683	9									
05	5952	X	4862	-0-	-1090	-0-	274	1	4002	2	Y	533	540	0	1	8	19
							586	9									
06	5760	X	4169	-0-	-1591	-0-	306	1	3357	2	Y	456	450	0			25
							4	4	502	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	307	1	3785	2	Y	2418	2288	0			140
							2660	9									
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	285	1	3103	2	Y	2048	2113	0	6	8	69
							2253	9									
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	652	1	4887	2	Y	1935	1920	0	3	8	81
							2129	9									
04	6540	X	3819	-0-	-2721	-0-	222	1	2862	2	Y	668	719	0	1	8	29
							735	9									
05	6758	X	4090	-0-	-2668	-0-	262	1	3085	2	Y	675	678	0	2	8	24
							743	9									
06	7410	X	4753	-0-	-2657	-0-	290	1	3581	2	Y	798	778	0			44
							4	4	878	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	352	-0-	-454	-0-	241	1	81	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	189	1	191	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	24	1	24	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
04	330	N	7	-0-	-323	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	23	2	9	9	Y	8	7	0			1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	240	1	846	2	Y	231	227	0			10
							254	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	196	1	698	2	Y	206	210	0			6
							227	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	318	1	796	2	Y	244	243	0			7
							3	4	268	9							
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	258	1	874	2	Y	253	238	0	1	8	21
							23	4	278	9							
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	256	1	599	2	Y	155	169	0			7
							171	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	251	1	594	2	Y	154	150	0			11
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2690	-0-	-317	-0-	335	1	2006	2	Y	309	305	0			16
							9	4	340	9							
02	3192	X	2634	-0-	-558	-0-	441	1	1908	2	Y	257	263	0			10
							2	4	283	9							
03	3627	X	2099	-0-	-1528	-0-	350	1	1511	2	Y	213	217	0	1	8	5
							4	4	234	9							
04	3510	X	2018	-0-	-1492	-0-	136	1	1532	2	Y	221	214	0	1	8	11
							107	4	243	9							
05	3627	X	1972	-0-	-1655	-0-	131	1	1583	2	Y	234	240	0			5
							1	4	257	9							
06	2820	X	2143	-0-	-677	-0-	165	1	1688	2	Y	262	260	0			7
							2	4	288	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5166	-0-	-166	-0-	204	1	4559	2	Y	352	351	0			9
							16	4	387	9							
02	4704	X	3267	-0-	-1437	-0-	112	1	2922	2	Y	212	216	0			5
							233	9									
03	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	261	1	4558	2	Y	326	317	0			14
							2	4	359	9							
04	5250	X	4699	-0-	-551	-0-	846	1	3569	2	Y	252	233	0			33
							7	4	277	9							
05	5425	X	2834	-0-	-2591	-0-	186	1	2324	2	Y	286	303	0	13	1	3
							9	4	315	9							
06	5010	X	2891	-0-	-2119	-0-	218	1	2354	2	Y	276	278	0			1
							15	4	304	9							

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
01	4495	X	3295	-0-	-1200	-0-	144	1	2792	2	Y	317	316	0			8
							10	4	349	9							
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	16	1	3768	2	Y	404	401	0	1	8	10
							444	9									
03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	31	1	3397	2	Y	356	351	0			15
							2	4	392	9							
04	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	473	1	2950	2	Y	307	281	0			41
							6	4	338	9							
05	4681	X	3772	-0-	-909	-0-	28	1	3345	2	Y	351	372	0	16	1	4
							13	4	386	9							
06	4530	X	3881	-0-	-649	-0-	5	1	3478	2	Y	342	344	0			2
							22	4	376	9							

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
01	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	79	1	5430	2	Y	689	684	0	1	8	18
							19	4	758	9							
02	5796	X	5055	-0-	-741	-0-	106	1	4374	2	Y	523	527	0	1	8	13
							575	9									
03	6262	X	5449	-0-	-813	-0-	119	1	4720	2	Y	553	542	0	1	8	23
							2	4	608	9							
04	6090	X	4993	-0-	-1097	-0-	779	1	3743	2	Y	421	387	0	1	8	56
							8	4	463	9							
05	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	127	1	5243	2	Y	464	493	0	21	1	6
							20	4	510	9							
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	144	1	5525	2	Y	467	471	0			2
							35	4	514	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1988	-0-		-399	-0-		112	1	1581	2	Y	264	262	0			7
									5	4	290	9							
02	2128	X	1821	-0-		-307	-0-		109	1	1459	2	Y	230	231	0			6
									253	9									
03	2313	X	2313	-0-		-0-	-0-		138	1	1908	2	Y	242	238	0			10
									1	4	266	9							
04	1980	X	1428	-0-		-552	-0-		404	1	946	2	Y	69	70	0			9
									2	4	76	9							
05	2636	X	2636	-0-		-0-	-0-		202	1	2197	2	Y	208	205	0	9	1	3
									8	4	229	9							
06	2942	X	2942	-0-		-0-	-0-		179	1	2478	2	Y	245	247	0			1
									15	4	270	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7091	X	7091	-0-		-0-	-0-		26	1	6326	2	Y	652	647	0	1	8	17
									22	4	717	9							
02	6345	X	6345	-0-		-0-	-0-		24	1	5712	2	Y	554	556	0	1	8	14
									609	9									
03	6851	X	6524	-0-		-327	-0-		49	1	5875	2	Y	543	533	0	1	8	23
									3	4	597	9							
04	6870	X	1110	-0-		-5760	-0-		140	1	887	2	Y	74	87	0			10
									2	4	81	9							
05	7099	X	-0-	-0-		-7099	-0-						Y	-0-	10	0			-0-
06	7792	X	7792	-0-		-0-	-0-		10	1	7085	2	Y	594	591	0			3
									44	4	653	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-		102	1	1537	2	Y	155	151	0			8
									7	4	171	9							
02	1904	N	1528	-0-		-376	-0-		126	1	1278	2	Y	112	116	0			4
									1	4	123	9							
03	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-		95	1	1660	2	Y	156	155	0	1	8	4
									4	4	172	9							
04	2880	N	2880	-0-		-0-	-0-		67	1	2394	2	Y	229	221	0	1	8	11
									167	4	252	9							
05	2770	N	2770	-0-		-0-	-0-		57	1	2447	2	Y	240	246	0			5
									2	4	264	9							
06	2901	N	2901	-0-		-0-	-0-		59	1	2549	2	Y	263	261	0			7
									4	4	289	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1894	-0-		-1454	-0-		129	1	1531	2	Y	206	205	0			10
									7	4	227	9							
02	3220	X	1908	-0-		-1312	-0-		129	1	1573	2	Y	186	189	0			7
									1	4	205	9							
03	3565	X	2249	-0-		-1316	-0-		103	1	1886	2	Y	233	233	0	1	8	6
									4	4	256	9							
04	3450	X	2195	-0-		-1255	-0-		85	1	1773	2	Y	194	190	0	1	8	9
									124	4	213	9							
05	2759	X	2645	-0-		-114	-0-		97	1	2265	2	Y	255	259	0			5
									2	4	281	9							
06	2607	X	2607	-0-		-0-	-0-		97	1	2219	2	Y	262	260	0			7
									3	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	178	1	4613	2	Y	625	619	0	1	8	16
							16	4	688	9							
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	188	1	4073	2	Y	520	522	0	1	8	13
							572	9									
03	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	218	1	3911	2	Y	489	480	0	1	8	21
							2	4	538	9							
04	5310	X	2922	-0-	-2388	-0-	441	1	2180	2	Y	270	255	0			36
							4	4	297	9							
05	5487	X	4660	-0-	-827	-0-	161	1	3919	2	Y	514	521	0	22	1	6
							15	4	565	9			1	8			
06	5310	X	5047	-0-	-263	-0-	202	1	4234	2	Y	532	535	0			3
							26	4	585	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

01	11811	X	3255	-0-	-8556	-0-	157	1	2458	2	Y	582	588	0	1	8	25
							640	9									
02	7812	X	6741	-0-	-1071	-0-	147	1	5230	2	Y	1240	1225	0	3	8	37
							1364	9									
03	6200	X	5050	-0-	-1150	-0-	253	1	3815	2	Y	878	888	0	1	8	26
							16	4	966	9							
04	6000	X	1824	-0-	-4176	-0-	246	1	1262	2	Y	256	260	0	1	8	21
							34	4	282	9							
05	7471	X	1639	-0-	-5832	-0-	257	1	1122	2	Y	235	245	0			11
							1	4	259	9							
06	7230	X	1195	-0-	-6035	-0-	256	1	748	2	Y	174	173	0			12
							191	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

01	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	296	1	7627	2	Y	917	905	0	2	8	39
							1	4	1009	9							
02	7504	X	7258	-0-	-246	-0-	233	1	6203	2	Y	747	762	0	2	8	22
							822	9									
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	333	1	7463	2	Y	837	833	0	1	8	25
							31	4	921	9							
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	285	1	9032	2	Y	795	752	0	2	8	66
							243	4	875	9							
05	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	326	1	10205	2	Y	886	910	0	1	8	41
							7	4	975	9							
06	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	306	1	9399	2	Y	906	882	0			65
							1	4	997	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	329	1	5949	2	Y	827	809	0	1	8	36
							1	4	910	9							
02	5880	X	4509	-0-	-1371	-0-	238	1	3648	2	Y	566	584	0	1	8	17
							623	9									
03	5549	X	4217	-0-	-1332	-0-	335	1	3217	2	Y	593	591	0	1	8	18
							13	4	652	9							
04	6960	X	3019	-0-	-3941	-0-	253	1	2374	2	Y	298	290	0	1	8	25
							64	4	328	9							
05	7192	X	3295	-0-	-3897	-0-	286	1	2658	2	Y	317	327	0			15
							2	4	349	9							
06	6960	X	4235	-0-	-2725	-0-	267	1	3505	2	Y	421	406	0			30
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1324	-0-	-753	-0-	231	1	1043	2	Y	41	40	0			2
							5	4	45	9							
02	1820	X	1145	-0-	-675	-0-	327	1	787	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	264	1	1132	2	Y	41	41	0			1
							3	4	45	9							
04	1290	X	1232	-0-	-58	-0-	218	1	913	2	Y	34	33	0			2
							64	4	37	9							
05	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	245	1	989	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
06	1410	X	1244	-0-	-166	-0-	238	1	963	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7800	-0-	-1252	-0-	196	1	7058	2	Y	467	452	0	1	8	24
							32	4	514	9							
02	8176	X	5652	-0-	-2524	-0-	213	1	5110	2	Y	295	307	0			12
							4	4	325	9							
03	7347	X	6829	-0-	-518	-0-	212	1	6192	2	Y	373	374	0	2	8	9
							15	4	410	9							
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	191	1	6580	2	Y	405	393	0	1	8	20
							460	4	446	9							
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	209	1	7864	2	Y	497	507	0			10
							6	4	547	9							
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	175	1	7569	2	Y	504	500	0			14
							11	4	554	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	103	1	4561	2	Y	593	576	0	1	8	27
							3	4	652	9							
02	3976	X	2030	-0-	-1946	-0-	44	1	1720	2	Y	242	255	0	6	1	7
							266	9					1	8			
03	4402	X	1155	-0-	-3247	-0-	19	1	982	2	Y	139	138	0			8
							1	4	153	9							
04	5160	X	1215	-0-	-3945	-0-	31	1	890	2	Y	131	132	0			7
							150	4	144	9							
05	5332	X	1275	-0-	-4057	-0-	22	1	1109	2	Y	124	126	0			5
							8	4	136	9							
06	5160	X	1694	-0-	-3466	-0-	27	1	1429	2	Y	215	211	0			9
							1	4	237	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	91	1	1646	2	Y	211	193	0	1	8	28
							155	4	232	9							
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	74	1	1748	2	Y	310	286	0			52
							55	4	341	9							
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	65	1	1704	2	Y	260	287	0			25
							59	4	286	9							
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	Y	171	183	0			13
							625	4	188	9							
05	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	109	1	1306	2	Y	175	171	0			17
							177	4	193	9							
06	2370	X	1823	-0-	-547	-0-	76	1	1480	2	Y	182	178	0			21
							67	4	200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4105	-0-	-4203	-0-	427	1	3210	2	Y	425	413	0			25
							468	9									
02	4200	X	2053	-0-	-2147	-0-	305	1	1520	2	Y	207	224	0	1	8	7
							228	9									
03	4278	X	1932	-0-	-2346	-0-	653	1	1091	2	Y	171	171	0			7
							188	9									
04	4140	X	1332	-0-	-2808	-0-	297	1	878	2	Y	143	144	0			6
							157	9									
05	4278	X	303	-0-	-3975	-0-	303	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	3960	X	330	-0-	-3630	-0-	330	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1411	-0-	-1317	-0-	151	1	1088	2	Y	153	155	0			4
							4	4	168	9							
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	221	1	3124	2	Y	413	406	0	1	8	10
							454	9									
03	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	230	1	2103	2	Y	273	271	0			12
							1	4	300	9							
04	2730	X	1056	-0-	-1674	-0-	211	1	742	2	Y	92	92	0			12
							2	4	101	9							
05	4216	X	2054	-0-	-2162	-0-	179	1	1662	2	Y	188	190	0	8	1	2
							6	4	207	9							
06	4080	X	2680	-0-	-1400	-0-	235	1	2172	2	Y	235	236	0			1
							14	4	259	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1080	-0-	-1555	-0-	245	1	723	2	Y	102	112	0			4
							112	9									
02	4704	X	3544	-0-	-1160	-0-	202	1	2890	2	Y	411	402	0	1	8	12
							452	9									
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	311	1	4990	2	Y	745	734	0	1	8	22
							21	4	820	9							
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	258	1	5442	2	Y	665	631	0	1	8	55
							146	4	732	9							
05	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	269	1	3201	2	Y	387	423	0	1	8	18
							2	4	426	9							
06	5940	X	969	-0-	-4971	-0-	217	1	656	2	Y	87	99	0			6
							96	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4476	-0-	-1321	-0-	107	1	3622	2	Y	668	663	0	1	8	17
							12	4	735	9							
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	86	1	4398	2	Y	764	761	0	1	8	19
							840	9									
03	5425	X	4582	-0-	-843	-0-	112	1	3763	2	Y	641	632	0	1	8	27
							2	4	705	9							
04	4500	X	3347	-0-	-1153	-0-	430	1	2455	2	Y	415	386	0	1	8	55
							5	4	457	9							
05	5890	X	4382	-0-	-1508	-0-	72	1	3637	2	Y	599	620	0	26	1	7
							14	4	659	9			1	8			
06	5700	X	4345	-0-	-1355	-0-	84	1	3612	2	Y	569	573	0			3
							23	4	626	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	95	1	4889	2	Y	333	322	0			17
							22	4	366	9							
02	4452	X	3607	-0-	-845	-0-	71	1	3315	2	Y	198	207	0			8
							3	4	218	9							
03	4185	X	4130	-0-	-55	-0-	86	1	3776	2	Y	235	236	0	1	8	6
							9	4	259	9							
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	114	1	5472	2	Y	348	336	0	1	8	17
							382	4	383	9							
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	123	1	6758	2	Y	441	449	0			9
							6	4	485	9							
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	93	1	5537	2	Y	380	379	0			10
							8	4	418	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2130	-0-	-2985	-0-	105	1	1653	2	Y	332	341	0			17
							7	4	365	9							
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	244	1	3867	2	Y	679	669	0			27
							3	4	747	9							
03	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	205	1	3770	2	Y	691	698	0	3	8	17
							9	4	760	9							
04	4950	X	1346	-0-	-3604	-0-	173	1	921	2	Y	171	180	0			8
							64	4	188	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	4950	X	3358	-0-	-1592	-0-	190	1	2588	2	Y	524	510	0			14
							4	4	576	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

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

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
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	81	1	2793	2	Y	297	272	0	2	8	39
							263	4	327	9							
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	71	1	1517	2	Y	224	225	0			38
							48	4	246	9							
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	67	1	1817	2	Y	280	291	0			27
							63	4	308	9							
04	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	75	1	1940	2	Y	295	298	0	1	8	23
							889	4	325	9							
05	3472	X	2354	-0-	-1118	-0-	113	1	1797	2	Y	182	187	0			18
							244	4	200	9							
06	3360	X	2452	-0-	-908	-0-	70	1	2059	2	Y	208	202	0			24
							94	4	229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4054	-0-	-2642	-0-	229	1	3503	2	Y	292	299	0	1	8	13
							1	4	321	9							
02	7392	X	5114	-0-	-2278	-0-	218	1	4486	2	Y	373	374	0	1	8	11
							410	9									
03	8928	X	4869	-0-	-4059	-0-	249	1	4258	2	Y	313	315	0			9
							18	4	344	9							
04	8640	X	3632	-0-	-5008	-0-	187	1	3159	2	Y	183	177	0			15
							85	4	201	9							
05	8928	X	4381	-0-	-4547	-0-	228	1	3917	2	Y	212	217	0			10
							3	4	233	9							
06	5490	X	4342	-0-	-1148	-0-	215	1	3848	2	Y	254	246	0			18
							279	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	181	1	3204	2	Y	522	518	0	1	8	13
							11	4	574	9							
02	4788	X	3198	-0-	-1590	-0-	161	1	2598	2	Y	399	401	0	1	8	10
							439	9									
03	5301	X	3379	-0-	-1922	-0-	188	1	2738	2	Y	411	404	0			17
							1	4	452	9							
04	5130	X	3428	-0-	-1702	-0-	635	1	2394	2	Y	358	328	0			47
							5	4	394	9							
05	4743	X	2888	-0-	-1855	-0-	141	1	2330	2	Y	371	397	0	17	1	4
							9	4	408	9							
06	3840	X	3305	-0-	-535	-0-	200	1	2646	2	Y	402	404	0			2
							17	4	442	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	173	1	5578	2	Y	911	904	0	1	8	23
							19	4	1002	9							
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	154	1	3737	2	Y	576	584	0	1	8	14
							634	9									
03	6107	X	5099	-0-	-1008	-0-	212	1	4189	2	Y	633	619	0	1	8	27
							2	4	696	9							
04	6540	X	6029	-0-	-511	-0-	932	1	4438	2	Y	591	539	0	1	8	78
							9	4	650	9							
05	6758	X	4755	-0-	-2003	-0-	155	1	3980	2	Y	550	595	0	25	1	7
							15	4	605	9			1	8			
06	6540	X	5753	-0-	-787	-0-	182	1	4842	2	Y	635	639	0			3
							30	4	699	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	213	1	3167	2	Y	383	383	0	1	8	10
							11	4	421	9							
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	198	1	2259	2	Y	256	260	0			6
							282	9									
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	267	1	2129	2	Y	282	276	0			12
							1	4	310	9							
04	3300	X	2806	-0-	-494	-0-	604	1	1910	2	Y	262	239	0			35
							4	4	288	9							
05	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	202	1	2166	2	Y	281	300	0	13	1	3
							8	4	309	9							
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	238	1	2451	2	Y	305	307	0			1
							15	4	336	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	100	1	3767	2	Y	421	418	0	1	8	11
							13	4	463	9							
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	115	1	3289	2	Y	346	348	0	1	8	8
							381	9									
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	133	1	3589	2	Y	371	363	0			16
							2	4	408	9							
04	4200	X	3938	-0-	-262	-0-	601	1	2987	2	Y	313	287	0			42
							6	4	344	9							
05	4340	X	3622	-0-	-718	-0-	89	1	3133	2	Y	353	375	0	16	1	4
							12	4	388	9							
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	102	1	3381	2	Y	429	431	0			2
							21	4	472	9							

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
01	5673	X	5120	-0-	-553	-0-	108	1	4308	2	Y	626	622	0	1	8	16
							15	4	689	9							
02	5124	X	4584	-0-	-540	-0-	96	1	3901	2	Y	534	536	0	1	8	13
							587	9									
03	5394	X	4798	-0-	-596	-0-	141	1	4055	2	Y	545	534	0	1	8	23
							2	4	600	9							
04	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	649	1	3289	2	Y	448	411	0	1	8	59
							7	4	493	9							
05	5239	X	4118	-0-	-1121	-0-	89	1	3422	2	Y	540	567	0	24	1	7
							13	4	594	9			1	8			
06	4950	X	3895	-0-	-1055	-0-	88	1	3250	2	Y	488	493	0			2
							20	4	537	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	108	1	1874	2	Y	370	362	0			19
							8	4	407	9							
02	2492	X	2178	-0-	-314	-0-	125	1	1724	2	Y	298	305	0			12
							1	4	328	9							
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	131	1	2466	2	Y	445	444	0	2	8	11
							6	4	490	9							
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	122	1	2376	2	Y	438	427	0	1	8	21
							166	4	482	9							
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	133	1	2220	2	Y	421	434	0			8
							2	4	463	9							
06	3000	X	2587	-0-	-413	-0-	130	1	2012	2	Y	402	399	0			11
							3	4	442	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	229	1	259	2	Y	34	35	0			2
							1	4	37	9							
02	616	N	440	-0-	-176	-0-	224	1	191	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	284	1	244	2	Y	27	26	0			3
							30	9									
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	195	1	262	2	Y	23	24	0			2
							13	4	25	9							
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	255	1	477	2	Y	51	48	0			5
							1	4	56	9							
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	264	1	731	2	Y	64	64	0			5
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4764	-0-	-692	-0-	95	1	3988	2	Y	606	602	0	1	8	16
							14	4	667	9							
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	102	1	3987	2	Y	569	570	0	1	8	14
							626	9									
03	5115	X	4376	-0-	-739	-0-	129	1	3677	2	Y	516	507	0	1	8	22
							2	4	568	9							
04	4950	X	1293	-0-	-3657	-0-	189	1	956	2	Y	133	137	0			18
							2	4	146	9							
05	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	107	1	4081	2	Y	598	583	0	25	1	7
							15	4	658	9			1	8			
06	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	200	1	3551	2	Y	497	502	0			2
							22	4	547	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	19	1	4619	2	Y	595	592	0	1	8	15
							16	4	655	9							
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	17	1	4148	2	Y	504	506	0	1	8	12
							554	9									
03	5425	X	4741	-0-	-684	-0-	34	1	4159	2	Y	496	486	0	1	8	21
							2	4	546	9							
04	5250	X	4508	-0-	-742	-0-	552	1	3495	2	Y	413	378	0	1	8	55
							7	4	454	9							
05	5425	X	4646	-0-	-779	-0-	7	1	4078	2	Y	496	522	0	22	1	6
							15	4	546	9			1	8			
06	5130	X	4599	-0-	-531	-0-	6	1	4082	2	Y	442	446	0			2
							25	4	486	9							

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
01	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	185	1	2420	2	Y	427	424	0	1	8	11
							8	4	470	9							
02	3416	X	1477	-0-	-1939	-0-	174	1	1103	2	Y	182	189	0			4
							200	9									
03	3782	X	1946	-0-	-1836	-0-	195	1	1484	2	Y	242	236	0			10
							1	4	266	9							
04	3210	X	2088	-0-	-1122	-0-	451	1	1388	2	Y	224	204	0			30
							3	4	246	9							
05	3069	X	1725	-0-	-1344	-0-	168	1	1310	2	Y	220	237	0	10	1	3
							5	4	242	9							
06	2970	X	1720	-0-	-1250	-0-	197	1	1291	2	Y	204	206	0			1
							8	4	224	9							

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
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	114	1	832	2	Y	33	41	0			9
							4	4	36	9							
02	1652	N	1413	-0-	-239	-0-	137	1	1197	2	Y	70	46	0			33
							2	4	77	9							
03	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	157	1	1378	2	Y	130	130	0			33
							143	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	135	1	1006	2	Y	124	138	0			19
							158	4	136	9							
05	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	121	1	973	2	Y	82	82	0			19
							1	4	90	9							
06	1620	N	1060	-0-	-560	-0-	125	1	854	2	Y	73	71	0			21
							1	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	254	1	2230	2	Y	100	98	0			3
							8	4	110	9							
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	235	1	2648	2	Y	111	111	0			3
							122	9									
03	2046	X	1570	-0-	-476	-0-	277	1	1236	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	801	1	3047	2	Y	125	110	0			17
							6	4	138	9							
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	234	1	2980	2	Y	129	138	0	6	1	2
							11	4	142	9							
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	278	1	2806	2	Y	150	151	0			1
							18	4	165	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 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
01	3565	X	3054	-0-	-511	-0-	257	1	2675	2	Y	104	104	0			6
							8	4	114	9							
02	4536	X	2452	-0-	-2084	-0-	241	1	2117	2	Y	85	84	0			7
							94	9									
03	5022	X	3368	-0-	-1654	-0-	268	1	2976	2	Y	109	105	0			11
							4	4	120	9							
04	3630	X	2373	-0-	-1257	-0-	253	1	1957	2	Y	57	64	0			4
							100	4	63	9							
05	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	235	1	2112	2	Y	102	95	0			11
							3	4	112	9							
06	3270	X	2202	-0-	-1068	-0-	260	1	1835	2	Y	97	100	0			8
							107	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1223	-0-	-2497	-0-	247	1	938	2	Y	32	38	0			2
							3	4	35	9							
02	4760	X	534	-0-	-4226	-0-	232	1	292	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
03	5270	X	1954	-0-	-3316	-0-	263	1	1637	2	Y	47	43	0			5
							2	4	52	9							
04	4230	X	1947	-0-	-2283	-0-	258	1	1569	2	Y	36	38	0			3
							80	4	40	9							
05	3348	X	2584	-0-	-764	-0-	265	1	2225	2	Y	83	77	0			9
							3	4	91	9							
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	261	1	2253	2	Y	94	96	0			7
							103	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1838	-0-	-2161	-0-	103	1	1457	2	Y	246	248	0			12
							7	4	271	9							
02	3528	X	3070	-0-	-458	-0-	184	1	2480	2	Y	367	365	0			14
							2	4	404	9							
03	3906	X	3187	-0-	-719	-0-	153	1	2588	2	Y	400	402	0	2	8	10
							6	4	440	9							
04	3630	X	1093	-0-	-2537	-0-	141	1	766	2	Y	120	124	0			6
							54	4	132	9							
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	3300	X	720	-0-	-2580	-0-	34	1	576	2	Y	99	96	0			3
							1	4	109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	39	1	755	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
02	2716	X	1507	-0-	-1209	-0-	68	1	1382	2	Y	51	52	0			1
							1	4	56	9							
03	3007	X	2398	-0-	-609	-0-	78	1	2071	2	Y	225	221	0	1	8	4
							1	4	248	9							
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	67	1	2593	2	Y	280	277	0	1	8	6
							75	4	308	9							
05	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	83	1	2537	2	Y	157	158	0			5
							26	4	173	9							
06	2370	X	2178	-0-	-192	-0-	79	1	1977	2	Y	109	112	0			2
							2	4	120	9							

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
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	221	1	333	2	Y	104	102	0			20
							114	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	220	1	270	2	Y	121	91	0			50
							133	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	255	1	476	2	Y	148	159	0			39
							1	4	163	9							
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	261	1	228	2	Y	78	100	0			17
							6	4	86	9							
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	236	1	218	2	Y	64	70	0			11
							70	9									
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	201	1	420	2	Y	104	97	0			18
							114	9									

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
01	3100	N	3784	-0-	684	684	687	1	2373	2	Y	658	636	0	1	8	67
							724	9									
02	2800	N	3295	-0-	495	1179	637	1	2094	2	Y	513	504	0			76
							564	9									
03	5769	X	4590	-0-	-1179	-0-	1012	1	2893	2	Y	621	642	0			55
							2	4	683	9							
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	949	1	3001	2	Y	496	512	0	1	8	38
							571	4	546	9							
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	722	1	1714	2	Y	342	350	0			30
							338	4	376	9							
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	651	1	2150	2	Y	366	349	0			47
							323	4	403	9							

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
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	213	1	618	2	Y	126	138	0			25
							1	4	139	9							
02	896	N	678	-0-	-218	-0-	194	1	381	2	Y	94	80	0			39
							103	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	220	1	682	2	Y	119	127	0			31
							1	4	131	9							
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	220	1	488	2	Y	94	104	0			21
							12	4	103	9							
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	215	1	600	2	Y	92	97	0			16
							101	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	339	1	1211	2	Y	157	146	0			27
							1	4	173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	227	-0-	-3803	-0-	227	1			Y	-0-					-0-
02	3640	X	185	-0-	-3455	-0-	184	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	77	-0-	-1845	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
04	270	X	151	-0-	-119	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	300	1	1798	2	Y	119	106	0			13
							3	4	131	9							
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	286	1	534	2	Y	39	49	0			3
							43	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	220	1	2912	2	Y	368	372	0	1	8	20
							8	4	405	9							
02	2632	X	1930	-0-	-702	-0-	202	1	1534	2	Y	176	181	0			15
							194	9									
03	3317	X	563	-0-	-2754	-0-	212	1	316	2	Y	32	44	0			3
							35	9									
04	3420	X	651	-0-	-2769	-0-	213	1	383	2	Y	32	33	0			2
							20	4	35	9							
05	3534	X	806	-0-	-2728	-0-	220	1	509	2	Y	69	64	0			7
							1	4	76	9							
06	3420	X	1113	-0-	-2307	-0-	218	1	775	2	Y	109	107	0			9
							120	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3710	-0-	-785	-0-	16	1	3394	2	Y	272	264	0			16
							1	4	299	9							
02	4060	X	3696	-0-	-364	-0-	15	1	3384	2	Y	268	278	0			6
							2	4	295	9							
03	4247	X	3055	-0-	-1192	-0-	11	1	2771	2	Y	247	247	0	1	8	5
							1	4	272	9							
04	4110	X	3178	-0-	-932	-0-	14	1	2813	2	Y	245	243	0	1	8	6
							81	4	270	9							
05	4185	X	3670	-0-	-515	-0-	20	1	3298	2	Y	289	285	0			10
							34	4	318	9							
06	4050	X	3465	-0-	-585	-0-	11	1	3176	2	Y	249	254	0			5
							4	4	274	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3295	-0-	-642	-0-	40	1	2956	2	Y	271	263	0			16
							1	4	298	9							
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	75	1	3190	2	Y	348	356	0			8
							2	4	383	9							
03	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	83	1	3146	2	Y	307	308	0	1	8	6
							1	4	338	9							
04	3780	X	3447	-0-	-333	-0-	70	1	3011	2	Y	254	253	0	1	8	6
							87	4	279	9							
05	4123	X	3604	-0-	-519	-0-	83	1	3191	2	Y	271	268	0			9
							32	4	298	9							
06	3990	X	3563	-0-	-427	-0-	81	1	3183	2	Y	268	271	0			6
							4	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	38	1	2819	2	Y	383	369	0			23
							1	4	421	9							
02	2800	X	2611	-0-	-189	-0-	41	1	2239	2	Y	300	316	0			7
							1	4	330	9							
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	46	1	2657	2	Y	382	381	0	1	8	7
							1	4	420	9							
04	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	30	1	2648	2	Y	373	370	0	1	8	9
							77	4	410	9							
05	3379	X	2188	-0-	-1191	-0-	66	1	1819	2	Y	258	258	0			9
							19	4	284	9							
06	3270	X	2862	-0-	-408	-0-	55	1	2418	2	Y	351	352	0			8
							3	4	386	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	22	1	3706	2	Y	245	238	0			15
							1	4	270	9							
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	21	1	4771	2	Y	312	320	0			7
							3	4	343	9							
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	20	1	5047	2	Y	370	369	0	1	8	7
							2	4	407	9							
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	22	1	5028	2	Y	317	316	0	1	8	7
							145	4	349	9							
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	25	1	5957	2	Y	354	349	0			12
							61	4	389	9							
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	128	1	5999	2	Y	323	328	0			7
							7	4	355	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	71	1	3166	2	Y	370	366	0	1	8	17
							2	4	407	9							
02	4032	X	3132	-0-	-900	-0-	70	1	2690	2	Y	338	336	0	8	1	10
							372	9					1	8			
03	3627	X	2403	-0-	-1224	-0-	40	1	2072	2	Y	263	258	0			15
							2	4	289	9							
04	3540	X	2178	-0-	-1362	-0-	56	1	1617	2	Y	212	216	0			11
							272	4	233	9							
05	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	42	1	2064	2	Y	208	210	0			9
							15	4	229	9							
06	3540	X	2518	-0-	-1022	-0-	40	1	2151	2	Y	296	292	0			13
							1	4	326	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	108	106	0			5
							119	9									
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	72	73	0	2	1	2
							79	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	110	106	0			6
							121	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	186	183	0			9
							67	4	205	9							
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	Y	139	142	0			6
							3	4	153	9							
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	Y	151	150	0			7
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	151	-0-	-4778	-0-	3	1	123	2	Y	23	36	0			1
							25	9									
02	3584	X	2020	-0-	-1564	-0-	42	1	1628	2	Y	318	302	0	7	1	9
							350	9					1	8			
03	3968	X	2156	-0-	-1812	-0-	34	1	1741	2	Y	345	334	0	1	8	19
							1	4	380	9							
04	2340	X	1528	-0-	-812	-0-	37	1	1070	2	Y	219	227	0			11
							180	4	241	9							
05	2418	X	1501	-0-	-917	-0-	25	1	1251	2	Y	196	199	0			8
							9	4	216	9							
06	2160	X	1265	-0-	-895	-0-	19	1	1007	2	Y	216	215	0			9
							1	4	238	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	156	1	769	2	Y	73	66	0			7
							1	4	80	9							
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	293	1	2137	2	Y	171	163	0	1	8	14
							252	4	188	9							
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	265	1	1796	2	Y	137	138	0			13
							73	4	151	9							
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	272	1	2108	2	Y	206	198	0			21
							8	4	227	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	25	1	1684	2	Y	113	112	0			10
							14	4	124	9							
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	22	1	1649	2	Y	94	97	0			7
							7	4	103	9							
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	23	1	1855	2	Y	156	148	0			15
							2	4	172	9							
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	24	1	1574	2	Y	128	132	0	1	8	10
							185	4	141	9							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	21	1	1776	2	Y	134	131	0			13
							72	4	147	9							
06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	19	1	1717	2	Y	125	125	0			13
							6	4	138	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1370	-0-	-1916	-0-	26	1	1142	2	Y	183	203	0			8
							1	4	201	9							
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	70	1	2704	2	Y	470	452	0	11	1	14
							517	9					1	8			
03	5208	X	3647	-0-	-1561	-0-	58	1	3006	2	Y	528	512	0	1	8	29
							2	4	581	9							
04	5040	X	3744	-0-	-1296	-0-	93	1	2668	2	Y	486	489	0	1	8	25
							448	4	535	9							
05	5208	X	3587	-0-	-1621	-0-	61	1	3040	2	Y	423	429	0	1	8	18
							21	4	465	9							
06	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	49	1	2634	2	Y	500	496	0			22
							1	4	550	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	253	1	22	2	Y	10	56	0			5
							11	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	230	1	54	2	Y	12	7	0			10
							13	9									
03	496	N	262	-0-	-234	-0-	259	1	2	2	Y	1	11	0			-0-
							1	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	267	1	200	2	Y	84	51	0			33
							91	4	92	9							
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	341	1	224	2	Y	81	93	0			21
							1	4	89	9							
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	301	1	348	2	Y	117	103	0			35
							1	4	129	9							

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
01	5673	X	2392	-0-	-3281	-0-	347	1	1906	2	Y	97	180	0	1	8	45
							32	4	107	9							
02	5124	X	1919	-0-	-3205	-0-	279	1	1559	2	Y	66	54	0			57
							8	4	73	9							
03	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	308	1	2048	2	Y	153	140	0			70
							16	4	168	9							
04	3000	X	2336	-0-	-664	-0-	313	1	1269	2	Y	159	166	0			63
							579	4	175	9							
05	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	423	1	2116	2	Y	225	230	0			58
							8	4	248	9							
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	366	1	2106	2	Y	191	192	0			57
							8	4	210	9							

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
01	1364	X	1141	-0-	-223	-0-	199	1	733	2	Y	179	122	0	2	8	83
							12	4	197	9							
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	203	1	1309	2	Y	266	118	0			231
							6	4	293	9							
03	1705	X	1181	-0-	-524	-0-	145	1	806	2	Y	204	341	0			94
							6	4	224	9							
04	1170	X	981	-0-	-189	-0-	133	1	529	2	Y	71	137	0			28
							241	4	78	9							
05	2015	X	572	-0-	-1443	-0-	180	1	341	2	Y	45	61	0			12
							1	4	50	9							
06	1950	X	568	-0-	-1382	-0-	155	1	358	2	Y	49	46	0			15
							1	4	54	9							

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
01	4278	X	3815	-0-	-463	-0-	48	1	3286	2	Y	413	391	0	1	8	35
							27	4	454	9							
02	3668	X	3545	-0-	-123	-0-	41	1	3088	2	Y	367	372	0	1	8	29
							12	4	404	9							
03	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	43	1	3523	2	Y	398	388	0	1	8	38
							4	4	438	9							
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	46	1	3073	2	Y	326	336	0	2	8	26
							362	4	359	9							
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	40	1	3414	2	Y	336	329	0	1	8	32
							139	4	370	9							
06	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	37	1	3338	2	Y	325	324	0			33
							12	4	358	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

01	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	52	1	3513	2	Y	338	333	0	1	8	29
							29	4	372	9							
02	3612	X	3555	-0-	-57	-0-	42	1	3162	2	Y	308	312	0	1	8	24
							12	4	339	9							
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	47	1	3856	2	Y	387	373	0	1	8	37
							5	4	426	9							
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	51	1	3424	2	Y	315	326	0	1	8	25
							403	4	347	9							
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	45	1	3833	2	Y	327	320	0	1	8	31
							156	4	360	9							
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	3828	2	Y	296	297	0			30
							14	4	326	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

01	5828	X	4576	-0-	-1252	-0-	57	1	3863	2	Y	567	570	0	1	8	49
							32	4	624	9							
02	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	48	1	3617	2	Y	449	462	0	1	8	35
							14	4	494	9							
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	55	1	4454	2	Y	567	547	0	1	8	54
							5	4	624	9							
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	60	1	3980	2	Y	480	494	0	2	8	38
							469	4	528	9							
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	52	1	4445	2	Y	498	487	0	2	8	47
							181	4	548	9							
06	4980	X	4746	-0-	-234	-0-	46	1	4216	2	Y	425	429	0			43
							16	4	468	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1655	-0-	-1879	-0-	21	1	1424	2	Y	180	187	0			15
							12	4	198	9							
02	3668	X	1885	-0-	-1783	-0-	22	1	1656	2	Y	182	183	0			14
							7	4	200	9							
03	4061	X	2109	-0-	-1952	-0-	23	1	1863	2	Y	201	196	0			19
							2	4	221	9							
04	3930	X	1822	-0-	-2108	-0-	22	1	1463	2	Y	150	156	0	1	8	12
							172	4	165	9							
05	2852	X	1995	-0-	-857	-0-	20	1	1726	2	Y	163	159	0	1	8	15
							70	4	179	9							
06	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	18	1	1682	2	Y	157	156	0			16
							6	4	173	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	191	184	0			16
							15	4	210	9							
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	92	1	2404	2	Y	223	221	0	1	8	17
							9	4	245	9							
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	95	1	2730	2	Y	217	213	0			21
							3	4	239	9							
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	83	1	2238	2	Y	168	175	0	1	8	13
							263	4	185	9							
05	3038	X	2748	-0-	-290	-0-	141	1	2333	2	Y	163	160	0	1	8	15
							95	4	179	9							
06	2970	X	2572	-0-	-398	-0-	114	1	2278	2	Y	156	155	0			16
							8	4	172	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	534	-0-	-179	-0-	319	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	239	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	326	1	881	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	202	1	582	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	334	1	1089	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	294	1	819	2	Y	185	173	0			13
							204	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	1			Y	-0-	79	0			-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813	X	755	-0-	-3058	-0-	287	1	436	2	Y	29	22	0			7
							32	9									
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	Y	54	42	0			19
							59	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53	1			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	19	1	1942	2	Y	105	102	0			6
							1	4	116	9							
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	38	1	2739	2	Y	147	150	0			3
							2	4	162	9							
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	47	1	2545	2	Y	269	266	0	1	8	5
							1	4	296	9							
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	37	1	2562	2	Y	272	270	0	1	8	6
							74	4	299	9							
05	3317	X	2309	-0-	-1008	-0-	46	1	2027	2	Y	195	194	0			7
							21	4	215	9							
06	3210	X	2405	-0-	-805	-0-	44	1	2140	2	Y	199	202	0			4
							2	4	219	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	26	1	5429	2	Y	473	456	0			28
							2	4	520	9							
02	5152	X	3867	-0-	-1285	-0-	36	1	3497	2	Y	302	323	0			7
							2	4	332	9							
03	5549	X	3824	-0-	-1725	-0-	48	1	3413	2	Y	329	329	0	1	8	6
							1	4	362	9							
04	5970	X	3076	-0-	-2894	-0-	56	1	2718	2	Y	203	204	0			5
							79	4	223	9							
05	6169	X	3321	-0-	-2848	-0-	106	1	2961	2	Y	204	202	0			7
							30	4	224	9							
06	5970	X	2426	-0-	-3544	-0-	142	1	2115	2	Y	152	156	0			3
							2	4	167	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	22	1	4647	2	Y	306	295	0			18
							2	4	337	9							
02	4088	X	3623	-0-	-465	-0-	15	1	3395	2	Y	192	206	0			4
							2	4	211	9							
03	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	13	1	3337	2	Y	229	228	0	1	8	4
							1	4	252	9							
04	5010	X	3264	-0-	-1746	-0-	13	1	2959	2	Y	187	187	0			4
							86	4	206	9							
05	5177	X	3676	-0-	-1501	-0-	14	1	3387	2	Y	219	216	0			7
							34	4	241	9							
06	5010	X	3588	-0-	-1422	-0-	11	1	3336	2	Y	215	217	0			5
							4	4	237	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	50	1	2791	2	Y	216	210	0			13
							1	4	238	9							
02	3248	X	2713	-0-	-535	-0-	101	1	2438	2	Y	156	165	0			4
							2	4	172	9							
03	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	83	1	2904	2	Y	156	156	0	1	8	3
							1	4	172	9							
04	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	26	1	3170	2	Y	163	162	0			4
							92	4	179	9							
05	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	57	1	3270	2	Y	170	168	0			6
							33	4	187	9							
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	61	1	3089	2	Y	208	210	0			4
							3	4	229	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2053	-0-	-582	-0-	299	1	1365	2	Y	333	201	0	3	8	154
							23	4	366	9							
02	2380	X	2109	-0-	-271	-0-	254	1	1510	2	Y	307	195	0			266
							7	4	338	9							
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	263	1	2102	2	Y	315	436	0			145
							16	4	347	9							
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	236	1	1225	2	Y	224	280	0			89
							559	4	246	9							
05	2325	X	2045	-0-	-280	-0-	305	1	1472	2	Y	239	266	0			62
							5	4	263	9							
06	2640	X	1916	-0-	-724	-0-	259	1	1413	2	Y	217	214	0			65
							5	4	239	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3103	-0-	-741	-0-	429	1	2465	2	Y	153	371	0	1	8	71
							41	4	168	9							
02	3836	X	2968	-0-	-868	-0-	361	1	2451	2	Y	131	89	0			113
							12	4	144	9							
03	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	352	1	3155	2	Y	294	272	0			135
							24	4	323	9							
04	4110	X	3998	-0-	-112	-0-	349	1	2269	2	Y	313	323	0	1	8	124
							1036	4	344	9							
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	428	1	2643	2	Y	242	303	0			63
							10	4	266	9							
06	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	367	1	2630	2	Y	221	218	0			66
							10	4	243	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	438	-0-	-1236	-0-	143	1	295	9	Y	268	263	0			15
02	1596	X	224	-0-	-1372	-0-	135	1	89	9	Y	81	93	0	1	8	2
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	139	1	1548	2	Y	210	205	0			7
							6	4	231	9							
04	1440	X	1333	-0-	-107	-0-	172	1	928	2	Y	209	208	0			8
							3	4	230	9							
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	177	1	1211	2	Y	211	207	0	1	8	11
							9	4	232	9							
06	1860	X	1474	-0-	-386	-0-	195	1	1068	2	Y	185	187	0			9
							7	4	204	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	133	1	661	2	Y	75	107	0	1 8		34
							11	4	83	9							
02	924	N	720	-0-	-204	-0-	109	1	543	2	Y	59	42	0			51
							3	4	65	9							
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	121	1	812	2	Y	117	114	0			54
							6	4	129	9							
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	135	1	812	2	Y	129	132	0			51
							371	4	142	9							
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	162	1	898	2	Y	123	142	0			32
							3	4	135	9							
06	1020	N	793	-0-	-227	-0-	124	1	524	2	Y	130	123	0			39
							2	4	143	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

01	1829	X	480	-0-	-1349	-0-	264	1	176	2	Y	34	59	0			16
							3	4	37	9							
02	1792	X	259	-0-	-1533	-0-	227	1	26	2	Y	5	17	0			4
							6	9									
03	1984	X	400	-0-	-1584	-0-	245	1	119	2	Y	32	21	0			15
							1	4	35	9							
04	1680	X	451	-0-	-1229	-0-	263	1	99	2	Y	40	39	0			16
							45	4	44	9							
05	589	X	332	-0-	-257	-0-	330	1	2	2	Y	-0-	16	0			-0-
06	450	X	316	-0-	-134	-0-	286	1	22	2	Y	7	5	0			2
							8	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	378	1	656	2	Y	56	68	0			26
							11	4	62	9							
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	324	1	412	2	Y	30	30	0			26
							2	4	33	9							
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	367	1	628	2	Y	76	67	0			35
							5	4	84	9							
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	360	1	354	2	Y	55	68	0			22
							161	4	61	9							
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	461	1	452	2	Y	59	66	0			15
							2	4	65	9							
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	411	1	663	2	Y	77	69	0			23
							3	4	85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1667	-0-	-1309	-0-	78	1	1518	2	Y	64	62	0			4
							1	4	70	9							
02	2800	X	2169	-0-	-631	-0-	144	1	1936	2	Y	80	82	0			2
							1	4	88	9							
03	3100	X	1933	-0-	-1167	-0-	181	1	1655	2	Y	87	87	0			2
							1	4	96	9							
04	2700	X	2170	-0-	-530	-0-	145	1	1793	2	Y	164	162	0			4
							52	4	180	9							
05	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	178	1	1425	2	Y	141	140	0			5
							14	4	155	9							
06	2370	X	1883	-0-	-487	-0-	182	1	1538	2	Y	146	148	0			3
							2	4	161	9							

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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	Y	17	20	0			1
							19	9									
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	806	N	373	-0-	-433	-0-	115	1	212	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	207	1	349	2	Y	44	43	0			2
							26	4	48	9							
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	261	1	228	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	246	1	315	2	Y	48	48	0			2
							4	4	53	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	239	-0-	-1900	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
02	1848	X	222	-0-	-1626	-0-	201	1	14	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	2046	X	236	-0-	-1810	-0-	236	1			Y	-0-					-0-
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	195	1	902	2	Y	252	242	0	1	8	9
							68	4	277	9							
05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	241	1	694	2	Y	223	225	0			7
							2	4	245	9							
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	230	1	899	2	Y	164	164	0			7
							11	4	180	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	289	1	1268	2	Y	447	429	0	2	8	31
							3	4	492	9							
02	2156	X	1831	-0-	-325	-0-	261	1	1038	2	Y	483	474	0	1	8	39
							1	4	531	9							
03	2387	X	1595	-0-	-792	-0-	286	1	974	2	Y	303	332	0			10
							2	4	333	9							
04	2310	X	1543	-0-	-767	-0-	228	1	971	2	Y	246	246	0	1	8	9
							73	4	271	9							
05	2046	X	1034	-0-	-1012	-0-	282	1	467	2	Y	258	259	0			8
							1	4	284	9							
06	1980	X	1108	-0-	-872	-0-	267	1	622	2	Y	192	192	0			8
							8	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	219	1	1017	2	Y	342	340	0	2	8	24
							2	4	376	9							
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	220	1	612	2	Y	293	293	0	1	8	23
							1	4	322	9							
03	2387	X	218	-0-	-2169	-0-	218	1			Y	-0-	23	0			-0-
04	2310	X	128	-0-	-2182	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
05	2387	X	257	-0-	-2130	-0-	239	1	10	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1560	X	1246	-0-	-314	-0-	214	1	361	2	Y	606	581	0			25
							4	4	667	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

01	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	35	1	1728	2	Y	162	157	0			10
							1	4	178	9							
02	2044	X	2005	-0-	-39	-0-	54	1	1770	2	Y	164	170	0			4
							1	4	180	9							
03	2263	X	2223	-0-	-40	-0-	59	1	1970	2	Y	175	175	0	1	8	3
							1	4	193	9							
04	2190	X	2109	-0-	-81	-0-	48	1	1843	2	Y	150	150	0			3
							53	4	165	9							
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	61	1	2096	2	Y	168	165	0			6
							21	4	185	9							
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	61	1	2077	2	Y	161	164	0			3
							2	4	177	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	669	1	2479	2	Y	155	150	0			9
							1	4	171	9							
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	507	1	2593	2	Y	161	166	0			4
							2	4	177	9							
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	548	1	3135	2	Y	300	297	0	1	8	6
							1	4	330	9							
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	486	1	2706	2	Y	231	231	0	1	8	5
							78	4	254	9							
05	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	601	1	2442	2	Y	188	187	0			6
							25	4	207	9							
06	3630	X	3156	-0-	-474	-0-	555	1	2338	2	Y	236	237	0			5
							3	4	260	9							

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
01	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	40	1	2030	2	Y	335	325	0			20
							1	4	369	9							
02	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	71	1	1927	2	Y	314	327	0			7
							1	4	345	9							
03	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	79	1	2248	2	Y	175	178	0	1	8	3
							1	4	193	9							
04	2820	X	2737	-0-	-83	-0-	66	1	2456	2	Y	131	131	0			3
							71	4	144	9							
05	2914	X	2332	-0-	-582	-0-	94	1	2093	2	Y	113	112	0			4
							21	4	124	9							
06	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	147	1	1987	2	Y	127	128	0			3
							2	4	140	9							

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
01	4216	X	2680	-0-	-1536	-0-	73	1	1621	2	Y	895	870	0	1	8	54
							1	4	985	9							
02	3052	X	2716	-0-	-336	-0-	135	1	1614	2	Y	878	912	0			20
							1	4	966	9							
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	152	1	2649	2	Y	781	783	0	3	8	15
							1	4	859	9							
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	119	1	3764	2	Y	366	372	0	1	8	8
							109	4	403	9							
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	152	1	3336	2	Y	386	381	0			13
							34	4	425	9							
06	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	151	1	2879	2	Y	342	348	0			7
							3	4	376	9							

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
01	3038	X	1669	-0-	-1369	-0-	55	1	1489	2	Y	106	116	0			30
							8	4	117	9							
02	3108	X	1660	-0-	-1448	-0-	216	1	1346	2	Y	86	72	0			44
							3	4	95	9							
03	4030	X	2245	-0-	-1785	-0-	186	1	1913	2	Y	119	138	0			25
							15	4	131	9							
04	3090	X	1590	-0-	-1500	-0-	237	1	1020	2	Y	199	185	0			39
							114	4	219	9							
05	2449	X	1497	-0-	-952	-0-	107	1	1133	2	Y	232	228	0			43
							2	4	255	9							
06	2160	X	1691	-0-	-469	-0-	208	1	1207	2	Y	247	237	0			53
							4	4	272	9							

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
01	2015	X	1683	-0-	-332	-0-	41	1	1488	2	Y	139	135	0			8
							1	4	153	9							
02	1904	X	1513	-0-	-391	-0-	69	1	1309	2	Y	122	127	0			3
							1	4	134	9							
03	2108	X	1741	-0-	-367	-0-	77	1	1524	2	Y	127	128	0			2
							140	9									
04	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	63	1	1524	2	Y	88	88	0			2
							44	4	97	9							
05	1767	X	1312	-0-	-455	-0-	85	1	1152	2	Y	57	57	0			2
							12	4	63	9							
06	1740	X	1679	-0-	-61	-0-	111	1	1463	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	9							

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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	88	1	513	2	Y	230	223	0	1	8	16
							1	4	253	9							
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	70	1	408	2	Y	253	249	0			20
							1	4	278	9							
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	549	2	Y	270	281	0			9
							1	4	297	9							
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	71	1	537	2	Y	197	199	0			7
							40	4	217	9							
05	837	N	605	-0-	-232	-0-	89	1	283	2	Y	211	212	0			6
							1	4	232	9							
06	930	N	636	-0-	-294	-0-	85	1	369	2	Y	161	160	0			7
							5	4	177	9							

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
01	1891	X	1125	-0-	-766	-0-	180	1	814	2	Y	119	117	0			6
							131	9									
02	1652	X	712	-0-	-940	-0-	73	1	543	2	Y	87	88	0			5
							96	9									
03	1829	X	922	-0-	-907	-0-	151	1	665	2	Y	96	96	0			5
							106	9									
04	1110	X	787	-0-	-323	-0-	169	1	514	2	Y	93	93	0			5
							2	4	102	9							
05	1147	X	984	-0-	-163	-0-	173	1	684	2	Y	115	114	0			6
							127	9									
06	1080	X	323	-0-	-757	-0-	138	1	162	2	Y	20	25	0			1
							1	4	22	9							

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
01	2294	X	1882	-0-	-412	-0-	362	1	1249	2	Y	246	255	0			25
							271	9									
02	3976	X	1125	-0-	-2851	-0-	229	1	752	2	Y	131	137	0			19
							144	9									
03	4402	X	1620	-0-	-2782	-0-	362	1	1035	2	Y	202	203	0			18
							1	4	222	9							
04	4260	X	2507	-0-	-1753	-0-	477	1	1509	2	Y	213	215	0			16
							287	4	234	9							
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	884	1	2098	2	Y	717	671	0			62
							414	4	789	9							
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	706	1	2334	2	Y	614	597	0			79
							350	4	675	9							

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
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	18	1	3113	2	Y	178	170	0			11
							1	4	196	9							
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	73	1	2259	2	Y	127	135	0			3
							1	4	140	9							
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	80	1	2308	2	Y	124	125	0			2
							1	4	136	9							
04	3330	X	2324	-0-	-1006	-0-	63	1	2083	2	Y	107	107	0			2
							60	4	118	9							
05	3441	X	2431	-0-	-1010	-0-	81	1	2195	2	Y	121	119	0			4
							22	4	133	9							
06	3330	X	2381	-0-	-949	-0-	80	1	2146	2	Y	139	140	0			3
							2	4	153	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	214	1	1309	2	Y	372	368	0	1	8	16
							409	9									
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	140	1	1220	2	Y	347	352	0	1	8	10
							382	9									
03	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	185	1	1337	2	Y	370	369	0			11
							6	4	407	9							
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	129	1	1061	2	Y	258	247	0	1	8	21
							29	4	284	9							
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	206	1	1798	2	Y	280	288	0			13
							1	4	308	9							
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	193	1	1761	2	Y	263	257	0			19
							289	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	192	1	2541	2	Y	378	373	0	1	8	16
							416	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	196	1	4256	2	Y	555	554	0	1	8	16
							611	9									
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	237	1	3161	2	Y	396	400	0			12
							13	4	436	9							
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	194	1	3469	2	Y	330	314	0	1	8	27
							93	4	363	9							
05	5611	X	4235	-0-	-1376	-0-	255	1	3578	2	Y	364	374	0			17
							2	4	400	9							
06	5430	X	3967	-0-	-1463	-0-	243	1	3330	2	Y	358	349	0			26
							394	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5210	-0-	-525	-0-	197	1	4509	2	Y	446	458	0	1	8	24
							13	4	491	9							
02	5264	X	4617	-0-	-647	-0-	190	1	4028	2	Y	363	356	0	1	8	30
							399	9									
03	5828	X	5256	-0-	-572	-0-	198	1	4639	2	Y	375	367	0	1	8	37
							6	4	413	9							
04	5640	X	4117	-0-	-1523	-0-	196	1	3499	2	Y	221	241	0			17
							179	4	243	9							
05	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	203	1	4111	2	Y	450	418	0	1	8	48
							6	4	495	9							
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	200	1	4469	2	Y	567	570	0			45
							624	9									

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
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	269	1	1850	2	Y	231	228	0			10
							254	9									
02	1792	N	460	-0-	-1332	-0-	192	1	236	2	Y	29	38	0			1
							32	9									
03	2170	N	799	-0-	-1371	-0-	292	1	446	2	Y	54	53	0			2
							2	4	59	9							
04	2310	N	592	-0-	-1718	-0-	185	1	356	2	Y	37	36	0			3
							10	4	41	9							
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	269	1	536	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	237	1	531	2	Y	65	63	0			5
							72	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2059	-0-	-2715	-0-	38	1	1665	2	Y	323	334	0	1	8	15
							1	4	355	9							
02	4312	X	3042	-0-	-1270	-0-	61	1	2359	2	Y	565	550	0	13	1	16
							622	9					1	8			
03	4774	X	3418	-0-	-1356	-0-	54	1	2776	2	Y	533	519	0	1	8	29
							2	4	586	9							
04	4320	X	2503	-0-	-1817	-0-	61	1	1751	2	Y	361	371	0	1	8	18
							294	4	397	9							
05	4123	X	2767	-0-	-1356	-0-	46	1	2284	2	Y	383	384	0	1	8	16
							16	4	421	9							
06	3300	X	2658	-0-	-642	-0-	38	1	2060	2	Y	508	502	0			22
							1	4	559	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1343	-0-	-3121	-0-	27	1	1181	2	Y	122	122	0			6
							1	4	134	9							
02	3388	X	2136	-0-	-1252	-0-	47	1	1835	2	Y	231	225	0	5	1	7
							254	9									
03	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			Y	-0-	7	0			-0-
04	1920	X	636	-0-	-1284	-0-	17	1	477	2	Y	56	53	0			3
							80	4	62	9							
05	2356	X	427	-0-	-1929	-0-	8	1	376	2	Y	36	37	0			2
							3	4	40	9							
06	2280	X	72	-0-	-2208	-0-	1	1	62	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	95	1	4203	2	Y	509	504	0	1	8	23
							3	4	560	9							
02	3696	X	3692	-0-	-4	-0-	82	1	3158	2	Y	410	410	0	10	1	12
							1	4	451	9			1	8			
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	75	1	3861	2	Y	410	398	0	1	8	23
							3	4	451	9							
04	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	108	1	3121	2	Y	384	387	0	1	8	19
							525	4	422	9							
05	4867	X	3821	-0-	-1046	-0-	68	1	3358	2	Y	337	341	0	1	8	14
							24	4	371	9							
06	4710	X	3667	-0-	-1043	-0-	59	1	3162	2	Y	404	400	0			18
							2	4	444	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2441	-0-		-1465	-0-	48	1	2113	2	Y	254	264	0			12
								1	4	279	9							
02	3500	X	2915	-0-		-585	-0-	63	1	2455	2	Y	361	353	0	9	1	10
								397	9					1	8			
03	4867	X	2556	-0-		-2311	-0-	43	1	2199	2	Y	284	278	0			16
								2	4	312	9							
04	4710	X	2939	-0-		-1771	-0-	74	1	2124	2	Y	349	346	0	1	8	18
								357	4	384	9							
05	4867	X	2694	-0-		-2173	-0-	46	1	2292	2	Y	309	313	0	1	8	13
								16	4	340	9							
06	3120	X	2898	-0-		-222	-0-	44	1	2374	2	Y	435	429	0			19
								1	4	479	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9401	X	9401	-0-		-0-	-0-	259	1	8194	2	Y	861	841	0	1	8	37
								1	4	947	9							
02	7056	X	6506	-0-		-550	-0-	184	1	5654	2	Y	607	625	0	1	8	18
								668	9									
03	7812	X	6541	-0-		-1271	-0-	250	1	5613	2	Y	595	594	0	1	8	18
								23	4	655	9							
04	9090	X	5281	-0-		-3809	-0-	196	1	4510	2	Y	413	396	0	1	8	34
								121	4	454	9							
05	9393	X	7198	-0-		-2195	-0-	234	1	6369	2	Y	537	545	0	1	8	25
								4	4	591	9							
06	9090	X	8517	-0-		-573	-0-	235	1	7491	2	Y	718	692	0			51
								1	4	790	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1484	-0-		-686	-0-	88	1	1151	2	Y	223	221	0			10
								245	9									
02	1960	X	1523	-0-		-437	-0-	70	1	1199	2	Y	231	234	0			7
								254	9									
03	1736	X	1688	-0-		-48	-0-	132	1	1286	2	Y	241	241	0			7
								5	4	265	9							
04	1914	X	1914	-0-		-0-	-0-	114	1	1488	2	Y	247	233	0	1	8	20
								40	4	272	9							
05	1706	X	1706	-0-		-0-	-0-	111	1	1340	2	Y	231	240	0			11
								1	4	254	9							
06	1631	X	1631	-0-		-0-	-0-	117	1	1207	2	Y	279	270	0			20
								307	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	13	-0-		-4761	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4452	X	14	-0-		-4438	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	4929	X	3318	-0-		-1611	-0-	55	1	2862	2	Y	363	342	0	1	8	20
								2	4	399	9							
04	2610	X	2453	-0-		-157	-0-	61	1	1759	2	Y	306	310	0	1	8	15
								296	4	337	9							
05	2413	X	2413	-0-		-0-	-0-	41	1	2029	2	Y	299	300	0	1	8	13
								14	4	329	9							
06	3210	X	2836	-0-		-374	-0-	43	1	2289	2	Y	457	450	0			20
								1	4	503	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-		-0-	-0-	9	1	383	2	Y	87	89	0			4
								96	9									
02	710	N	710	-0-		-0-	-0-	14	1	527	2	Y	154	150	0	4	1	4
								169	9									
03	868	N	759	-0-		-109	-0-	11	1	563	2	Y	168	163	0			9
								185	9									
04	835	N	835	-0-		-0-	-0-	18	1	529	2	Y	181	181	0			9
								89	4	199	9							
05	775	N	531	-0-		-244	-0-	8	1	398	2	Y	111	115	0			5
								3	4	122	9							
06	720	N	647	-0-		-73	-0-	9	1	485	2	Y	139	138	0			6
								153	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	35	1	2885	2	Y	135	130	0			8
								1	4	149	9							
02	2492	X	2201	-0-		-291	-0-	75	1	2023	2	Y	93	99	0			2
								1	4	102	9							
03	3538	X	3538	-0-		-0-	-0-	81	1	3224	2	Y	211	208	0	1	8	4
								1	4	232	9							
04	3060	X	2793	-0-		-267	-0-	62	1	2515	2	Y	130	131	0			3
								73	4	143	9							
05	3162	X	2577	-0-		-585	-0-	78	1	2337	2	Y	125	124	0			4
								24	4	138	9							
06	3510	X	2737	-0-		-773	-0-	77	1	2484	2	Y	157	158	0			3
								3	4	173	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	280	1	833	2	Y	123	116	0			7
								2	4	135	9							
02	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	270	1	1208	2	Y	161	155	0			13
								177	9									
03	394	N	394	-0-		-0-	-0-	291	1	91	2	Y	11	23	0			1
								12	9									
04	1200	N	459	-0-		-741	-0-	280	1	146	2	Y	24	23	0			2
								7	4	26	9							
05	1829	N	309	-0-		-1520	-0-	287	1	18	2	Y	4	6	0			-0-
								4	9									
06	390	N	284	-0-		-106	-0-	284	1			Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	72	1	3174	2	Y	514	500	0	1	8	24
								2	4	565	9							
02	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	72	1	2782	2	Y	549	543	0	13	1	16
								604	9					1	8			
03	4083	X	4083	-0-		-0-	-0-	66	1	3411	2	Y	548	533	0	1	8	30
								3	4	603	9							
04	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	100	1	2879	2	Y	530	532	0	1	8	27
								484	4	583	9							
05	3844	X	3163	-0-		-681	-0-	53	1	2654	2	Y	397	406	0	1	8	17
								19	4	437	9							
06	3960	X	3241	-0-		-719	-0-	48	1	2589	2	Y	548	541	0			24
								1	4	603	9							

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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	149	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	29	1	91	2	Y	18	17	0			1
							17	4	20	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	48	1	160	2	Y	67	58	0			9
							24	4	74	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

01	2728	X	2674	-0-	-54	-0-	234	1	2168	2	Y	245	259	0			48
							2	4	270	9							
02	2464	X	1290	-0-	-1174	-0-	185	1	964	2	Y	127	122	0			53
							1	4	140	9							
03	2635	X	2169	-0-	-466	-0-	195	1	1792	2	Y	163	173	0			43
							3	4	179	9							
04	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	187	1	1753	2	Y	176	180	0			39
							44	4	194	9							
05	2666	X	2079	-0-	-587	-0-	201	1	1716	2	Y	146	160	0			25
							1	4	161	9							
06	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	200	1	1988	2	Y	144	144	0			25
							2	4	158	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

01	3782	X	2911	-0-	-871	-0-	38	1	2595	2	Y	234	232	0			20
							21	4	257	9							
02	3052	X	2758	-0-	-294	-0-	33	1	2498	2	Y	197	201	0	1	8	15
							10	4	217	9							
03	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	33	1	2696	2	Y	278	266	0	1	8	26
							3	4	306	9							
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	35	1	2341	2	Y	233	239	0	1	8	19
							276	4	256	9							
05	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	31	1	2681	2	Y	245	240	0	1	8	23
							109	4	270	9							
06	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	29	1	2619	2	Y	181	186	0			18
							10	4	199	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

01	2263	X	1622	-0-	-641	-0-	76	1	1400	2	Y	132	129	0			8
							1	4	145	9							
02	2072	X	1555	-0-	-517	-0-	127	1	1294	2	Y	121	126	0			3
							1	4	133	9							
03	2294	X	895	-0-	-1399	-0-	143	1	704	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
04	2160	X	791	-0-	-1369	-0-	151	1	588	2	Y	32	32	0			1
							17	4	35	9							
05	2232	X	1680	-0-	-552	-0-	249	1	1287	2	Y	119	116	0			4
							13	4	131	9							
06	1710	X	1679	-0-	-31	-0-	252	1	1294	2	Y	120	121	0			3
							1	4	132	9							

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
01	2852	X	1430	-0-	-1422	-0-	35	1	1133	2	Y	238	230	0			14
							262	9									
02	1792	X	686	-0-	-1106	-0-	64	1	565	2	Y	52	65	0			1
							57	9									
03	1643	X	1020	-0-	-623	-0-	73	1	885	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
04	1500	X	1083	-0-	-417	-0-	59	1	910	2	Y	80	79	0			2
							26	4	88	9							
05	1550	X	1158	-0-	-392	-0-	107	1	954	2	Y	79	78	0			3
							10	4	87	9							
06	1440	X	1331	-0-	-109	-0-	85	1	1144	2	Y	92	93	0			2
							1	4	101	9							

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
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	109	1	502	2	Y	155	151	0	1	8	11
							1	4	171	9							
02	896	N	713	-0-	-183	-0-	79	1	428	2	Y	186	182	0			15
							1	4	205	9							
03	899	N	723	-0-	-176	-0-	93	1	455	2	Y	158	168	0			5
							1	4	174	9							
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	73	1	455	2	Y	130	130	0			5
							34	4	143	9							
05	775	N	527	-0-	-248	-0-	90	1	301	2	Y	123	124	0			4
							1	4	135	9							
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	87	1	355	2	Y	100	100	0			4
							4	4	110	9							

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
01	4309	X	2649	-0-	-1660	-0-	276	1	1882	2	Y	442	431	0	2	8	31
							5	4	486	9							
02	3976	X	2342	-0-	-1634	-0-	246	1	1532	2	Y	511	500	0	1	8	41
							2	4	562	9							
03	3906	X	2747	-0-	-1159	-0-	276	1	1908	2	Y	507	532	0			16
							5	4	558	9							
04	3780	X	2367	-0-	-1413	-0-	219	1	1674	2	Y	316	319	0	1	8	12
							126	4	348	9							
05	2976	X	1837	-0-	-1139	-0-	266	1	976	2	Y	538	534	0			16
							3	4	592	9							
06	2670	X	1689	-0-	-981	-0-	251	1	1054	2	Y	337	339	0			14
							13	4	371	9							

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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	241	1	961	2	Y	433	413	0	2	8	30
							2	4	476	9							
02	1316	N	1224	-0-	-92	-0-	210	1	560	2	Y	412	408	0	1	8	33
							1	4	453	9							
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	262	1	662	2	Y	387	408	0			12
							2	4	426	9							
04	1620	N	972	-0-	-648	-0-	204	1	506	2	Y	204	208	0			8
							38	4	224	9							
05	1364	N	729	-0-	-635	-0-	256	1	255	2	Y	197	199	0			6
							1	4	217	9							
06	1320	N	824	-0-	-496	-0-	244	1	423	2	Y	138	138	0			6
							5	4	152	9							

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
01	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	244	1	1197	2	Y	68	70	0			4
							3	4	75	9							
02	1652	X	1306	-0-	-346	-0-	266	1	985	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	289	1	1214	2	Y	57	55	0			6
							2	4	63	9							
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	274	1	1058	2	Y	47	49	0			4
							54	4	52	9							
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	257	1	1378	2	Y	106	99	0			11
							2	4	117	9							
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	291	1	1478	2	Y	126	127	0			10
							139	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	288	1	4372	2	Y	68	67	0			4
							13	4	75	9							
02	5880	X	4221	-0-	-1659	-0-	281	1	3879	2	Y	55	54	0			5
							61	9									
03	6510	X	3797	-0-	-2713	-0-	304	1	3435	2	Y	49	49	0			5
							4	4	54	9							
04	4590	X	2961	-0-	-1629	-0-	288	1	2506	2	Y	35	37	0			3
							128	4	39	9							
05	4743	X	2345	-0-	-2398	-0-	268	1	2024	2	Y	45	43	0			5
							3	4	50	9							
06	4590	X	2303	-0-	-2287	-0-	293	1	1957	2	Y	48	49	0			4
							53	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	277	-0-	-498	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
02	700	X	259	-0-	-441	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
03	310	X	294	-0-	-16	-0-	289	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	257	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	255	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	252	1	8315	2	Y	741	744	0	2	8	40
							24	4	815	9							
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	235	1	5984	2	Y	485	484	0	1	8	40
							534	9									
03	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	262	1	8196	2	Y	600	580	0	1	8	59
							10	4	660	9							
04	9090	X	7258	-0-	-1832	-0-	261	1	6266	2	Y	373	403	0	1	8	28
							321	4	410	9							
05	9393	X	4407	-0-	-4986	-0-	240	1	3871	2	Y	264	263	0	1	8	28
							6	4	290	9							
06	9090	X	5656	-0-	-3434	-0-	242	1	5136	2	Y	253	261	0			20
							278	9									

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
01	4216	X	3645	-0-	-571	-0-	47	1	3235	2	Y	329	318	0			20
							1	4	362	9							
02	3976	X	3567	-0-	-409	-0-	73	1	3145	2	Y	315	328	0			7
							2	4	347	9							
03	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	83	1	3227	2	Y	226	228	0	1	8	4
							1	4	249	9							
04	3990	X	3583	-0-	-407	-0-	47	1	3214	2	Y	208	207	0			5
							93	4	229	9							
05	4030	X	3474	-0-	-556	-0-	86	1	3105	2	Y	228	225	0			8
							32	4	251	9							
06	3900	X	3231	-0-	-669	-0-	102	1	2892	2	Y	213	216	0			5
							3	4	234	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4239	-0-	-2829	-0-	222	1	3535	2	Y	438	437	0			47
							482	9									
02	5208	X	4640	-0-	-568	-0-	204	1	3933	2	Y	455	446	0	1	8	55
							2	4	501	9							
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	249	1	5525	2	Y	656	668	0	1	8	42
							722	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	244	1	5705	2	Y	781	738	0	1	8	84
							18	4	859	9							
05	5146	X	4364	-0-	-782	-0-	305	1	3474	2	Y	526	569	0	1	8	40
							6	4	579	9							
06	6300	X	4505	-0-	-1795	-0-	326	1	3589	2	Y	530	536	0			34
							7	4	583	9							

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	4216	X	1161	-0-	-3055	-0-	215	1	772	2	Y	158	157	0			17
							174	9									
02	3276	X	452	-0-	-2824	-0-	163	1	238	2	Y	46	57	0			6
							51	9									
03	3193	X	894	-0-	-2299	-0-	189	1	581	2	Y	113	112	0			7
							124	9									
04	2310	X	549	-0-	-1761	-0-	205	1	274	2	Y	63	63	0			7
							1	4	69	9							
05	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	232	1	1310	2	Y	328	309	0	1	8	25
							2	4	361	9							
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	363	1	2649	2	Y	632	617	0			40
							5	4	695	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2866	-0-		-110	-0-	207	1	2303	2	Y	324	319	0			35
								356	9									
02	2940	X	2422	-0-		-518	-0-	177	1	1960	2	Y	258	261	0	1	8	31
								1	4	284	9							
03	6271	X	6271	-0-		-0-	-0-	246	1	5246	2	Y	708	693	0	1	8	45
								779	9									
04	7265	X	7265	-0-		-0-	-0-	247	1	5976	2	Y	931	875	0	1	8	100
								18	4	1024	9							
05	7761	X	7761	-0-		-0-	-0-	384	1	6193	2	Y	1067	1084	0	3	8	80
								10	4	1174	9							
06	6108	X	6108	-0-		-0-	-0-	358	1	4846	2	Y	814	842	0			52
								9	4	895	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1782	-0-		-698	-0-	352	1	988	2	Y	400	388	0	2	8	28
								2	4	440	9							
02	1876	X	1245	-0-		-631	-0-	267	1	621	2	Y	324	325	0	1	8	26
								1	4	356	9							
03	2077	X	970	-0-		-1107	-0-	223	1	517	2	Y	208	227	0			7
								1	4	229	9							
04	2010	X	1629	-0-		-381	-0-	182	1	1033	2	Y	305	300	0	1	8	11
								78	4	336	9							
05	1829	X	974	-0-		-855	-0-	258	1	467	2	Y	225	229	0			7
								1	4	248	9							
06	1710	X	1007	-0-		-703	-0-	244	1	582	2	Y	158	159	0			6
								7	4	174	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	7138	-0-		-5541	-0-	33	1	6673	2	Y	375	382	0	1	8	20
								19	4	413	9							
02	11452	X	6067	-0-		-5385	-0-	37	1	5708	2	Y	293	288	0	1	8	24
								322	9									
03	8463	X	6089	-0-		-2374	-0-	29	1	5760	2	Y	266	264	0			26
								7	4	293	9							
04	6960	X	5120	-0-		-1840	-0-	32	1	4656	2	Y	175	188	0			13
								239	4	193	9							
05	7130	X	5052	-0-		-2078	-0-	25	1	4706	2	Y	285	267	0	1	8	30
								7	4	314	9							
06	6900	X	5619	-0-		-1281	-0-	29	1	5207	2	Y	348	350	0			28
								383	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	305	1	724	2	Y	269	279	0	1	8	19
								2	4	296	9							
02	1736	N	1227	-0-		-509	-0-	318	1	578	2	Y	300	294	0	1	8	24
								1	4	330	9							
03	2387	N	1701	-0-		-686	-0-	337	1	924	2	Y	398	409	0			13
								2	4	438	9							
04	1290	N	1029	-0-		-261	-0-	238	1	541	2	Y	190	196	0			7
								41	4	209	9							
05	1364	N	1113	-0-		-251	-0-	334	1	422	2	Y	324	321	0			10
								1	4	356	9							
06	1650	N	414	-0-		-1236	-0-	216	1	133	2	Y	57	65	0			2
								2	4	63	9							

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

01	3100	N	4302	-0-	1202	1202	286	1	2122	2	Y	1716	1700	0	4	8	93
							6	4	1888	9							
02	2800	N	2825	-0-	25	1227	267	1	1414	2	Y	1040	1045	0	2	8	86
							1144	9									
03	3100	N	5791	-0-	2691	3918	305	1	3166	2	Y	2105	1980	0	3	8	208
							4	4	2316	9							
04	12730	X	8812	-0-	-3918	-0-	315	1	5164	2	Y	2789	2778	0	6	8	213
							265	4	3068	9							
05	1209	X	518	-0-	-691	-0-	288	1	118	2	Y	102	304	0			11
							112	9									
06	1170	X	342	-0-	-828	-0-	283	1	29	2	Y	27	36	0			2
							30	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

01	868	X	227	-0-	-641	-0-	196	1	30	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	840	X	302	-0-	-538	-0-	186	1	108	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	217	1	806	2	Y	41	38	0			4
							1	4	45	9							
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	202	1	1222	2	Y	51	51	0			4
							63	4	56	9							
05	1023	X	980	-0-	-43	-0-	185	1	741	2	Y	48	47	0			5
							1	4	53	9							
06	1020	X	1003	-0-	-17	-0-	211	1	736	2	Y	51	52	0			4
							56	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	358	1	3283	2	Y	356	358	0			15
							392	9									
02	4704	X	3322	-0-	-1382	-0-	379	1	2599	2	Y	313	315	0			13
							344	9									
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	495	1	5757	2	Y	759	739	0	2	8	31
							835	9									
04	5040	X	3635	-0-	-1405	-0-	363	1	2836	2	Y	310	323	0	1	8	17
							95	4	341	9							
05	4557	X	147	-0-	-4410	-0-	47	1	90	2	Y	7	24	0			-0-
							2	4	8	9							
06	6870	X	541	-0-	-6329	-0-	66	1	414	2	Y	42	40	0			2
							15	4	46	9							

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
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	312	1	2646	2	Y	273	275	0			12
							300	9									
02	3808	X	3145	-0-	-663	-0-	335	1	2496	2	Y	285	285	0			12
							314	9									
03	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	349	1	2548	2	Y	319	317	0	1	8	13
							351	9									
04	4080	X	3065	-0-	-1015	-0-	322	1	2392	2	Y	246	246	0			13
							80	4	271	9							
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	361	1	3287	2	Y	283	282	0			14
							81	4	311	9							
06	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	188	1	2546	2	Y	241	245	0			10
							89	4	265	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	51	1	3094	2	Y	81	86	0			67
							89	9									
02	2968	X	2213	-0-	-755	-0-	35	1	2125	2	Y	37	28	0			76
							12	4	41	9							
03	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	37	1	2927	2	Y	47	82	0			41
							3	4	52	9							
04	3180	X	2317	-0-	-863	-0-	20	1	2243	2	Y	46	29	0			58
							3	4	51	9							
05	3224	X	1830	-0-	-1394	-0-	31	1	1765	2	Y	29	56	0			31
							2	4	32	9							
06	3120	X	2296	-0-	-824	-0-	28	1	2165	2	Y	93	43	0			81
							1	4	102	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1	-0-	-2045	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	289	-0-	-467	-0-	5	1	273	2	Y	8					8
							2	4	9	9							
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	810	X	17	-0-	-793	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	8711	X	6249	-0-	-2462	-0-	98	1	6016	2	Y	123	134	0			101
							135	9									
02	7784	X	3551	-0-	-4233	-0-	57	1	3423	2	Y	47	42	0	1	8	105
							19	4	52	9							
03	7967	X	3480	-0-	-4487	-0-	43	1	3412	2	Y	19	108	0			16
							4	4	21	9							
04	7710	X	3530	-0-	-4180	-0-	31	1	3476	2	Y	16	11	0			21
							5	4	18	9							
05	6262	X	6045	-0-	-217	-0-	102	1	5905	2	Y	28	20	0			29
							7	4	31	9							
06	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	137	1	10585	2	Y	77	39	0			67
							7	4	85	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	69	1	6667	2	Y	225	183	0			72
							248	9									
02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	91	1	6235	2	Y	186	194	0	1	8	63
							1	4	205	9							
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	63	1	7275	2	Y	189	213	0	1	8	38
							63	4	208	9							
04	6750	X	6732	-0-	-18	-0-	62	1	6420	2	Y	174	159	0			53
							59	4	191	9							
05	7223	X	6932	-0-	-291	-0-	62	1	6712	2	Y	144	140	0			57
							158	9									
06	7350	X	6060	-0-	-1290	-0-	43	1	5789	2	Y	207	183	0			81
							228	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	19	1	4065	2	Y	445	429	0			27
							2	4	490	9							
02	4088	X	4026	-0-	-62	-0-	16	1	3582	2	Y	387	405	0			9
							2	4	426	9							
03	4526	X	4028	-0-	-498	-0-	14	1	3542	2	Y	428	428	0	1	8	8
							1	4	471	9							
04	4590	X	3801	-0-	-789	-0-	14	1	3340	2	Y	318	318	0	1	8	7
							97	4	350	9							
05	4743	X	4069	-0-	-674	-0-	16	1	3654	2	Y	329	325	0			11
							37	4	362	9							
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	14	1	4205	2	Y	375	378	0			8
							5	4	413	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	20	1	4307	2	Y	366	353	0			22
							2	4	403	9							
02	4256	X	3078	-0-	-1178	-0-	12	1	2805	2	Y	235	252	0			5
							2	4	259	9							
03	4712	X	3964	-0-	-748	-0-	14	1	3578	2	Y	337	335	0	1	8	6
							1	4	371	9							
04	4560	X	3568	-0-	-992	-0-	14	1	3217	2	Y	222	223	0			5
							93	4	244	9							
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	16	1	3826	2	Y	232	229	0			8
							39	4	255	9							
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	12	1	3506	2	Y	219	222	0			5
							4	4	241	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	365	-0-	-627	-0-	48	1	231	2	Y	77	75	0			2
							1	4	85	9							
04	630	X	554	-0-	-76	-0-	205	1	253	2	Y	70	69	0			3
							19	4	77	9							
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	259	1	264	2	Y	106	106	0			3
							1	4	117	9							
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	246	1	339	2	Y	83	83	0			3
							4	4	91	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	236	1	875	2	Y	129	130	0			6
							142	9									
02	1764	N	1405	-0-	-359	-0-	308	1	931	2	Y	151	151	0			6
							166	9									
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	332	1	897	2	Y	161	160	0			7
							177	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	266	1	901	2	Y	132	132	0			7
							30	4	145	9							
05	1550	N	911	-0-	-639	-0-	96	1	703	2	Y	86	89	0			4
							17	4	95	9							
06	1350	N	829	-0-	-521	-0-	115	1	604	2	Y	81	82	0			3
							21	4	89	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1426	-0-	-3224	-0-	21	1	1295	2	Y	100	255	0			82
							110	9									
02	3948	X	3593	-0-	-355	-0-	55	1	3332	2	Y	170	34	0	2	8	216
							19	4	187	9							
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	51	1	4070	2	Y	73	225	0			64
							5	4	80	9							
04	4230	X	4029	-0-	-201	-0-	35	1	3922	2	Y	61	44	0	1	8	80
							5	4	67	9							
05	3968	X	3334	-0-	-634	-0-	56	1	3215	2	Y	54	77	0			57
							4	4	59	9							
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	57	1	4413	2	Y	122	73	0			106
							3	4	134	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	62	1	3773	2	Y	95	112	0			78
							105	9									
02	4648	X	3383	-0-	-1265	-0-	53	1	3218	2	Y	85	32	0	1	8	130
							18	4	94	9							
03	5146	X	4503	-0-	-643	-0-	55	1	4368	2	Y	68	139	0			59
							5	4	75	9							
04	4980	X	4152	-0-	-828	-0-	36	1	4039	2	Y	65	41	0	1	8	82
							5	4	72	9							
05	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	63	1	3625	2	Y	58	78	0			62
							4	4	64	9							
06	4350	X	3881	-0-	-469	-0-	48	1	3708	2	Y	111	77	0			96
							3	4	122	9							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	290	1	4022	2	Y	225	237	0			24
							248	9									
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	566	1	5890	2	Y	334	293	0			65
							4	4	367	9							
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	616	1	8578	2	Y	471	491	0			45
							1	4	518	9							
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	339	1	5323	2	Y	231	252	0			24
							54	4	254	9							
05	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	650	1	7340	2	Y	302	306	0			20
							3	4	332	9							
06	9390	X	7453	-0-	-1937	-0-	872	1	6260	2	Y	249	248	0			21
							47	4	274	9							

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

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
01	2821	X	1836	-0-		-985	-0-		22	1	1689	2	Y	113	110	0			7
									1	4	124	9							
02	2492	X	2044	-0-		-448	-0-		39	1	1818	2	Y	169	172	0			4
									1	4	186	9							
03	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-		47	1	3019	2	Y	217	216	0	1	8	4
									1	4	239	9							
04	2730	X	2621	-0-		-109	-0-		39	1	2305	2	Y	191	191	0			4
									67	4	210	9							
05	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-		48	1	2731	2	Y	230	226	0			8
									28	4	253	9							
06	3300	X	2725	-0-		-575	-0-		45	1	2454	2	Y	203	207	0			4
									3	4	223	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

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
01	2635	X	1305	-0-		-1330	-0-		36	1	1086	2	Y	166	162	0			10
									183	9									
02	1932	X	1707	-0-		-225	-0-		75	1	1399	2	Y	211	216	0			5
									1	4	232	9							
03	2139	X	1643	-0-		-496	-0-		75	1	1380	2	Y	171	172	0	1	8	3
									188	9									
04	2010	X	1400	-0-		-610	-0-		87	1	1157	2	Y	112	112	0			3
									33	4	123	9							
05	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-		90	1	1918	2	Y	252	247	0			8
									20	4	277	9							
06	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-		103	1	2151	2	Y	296	298	0			6
									2	4	326	9							

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

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
01	162	N	162	-0-		-0-	-0-		107	1	49	2	Y	5	5	0			1
									6	9									
02	304	N	304	-0-		-0-	-0-		217	1	78	2	Y	8	7	0			2
									9	9									
03	555	N	555	-0-		-0-	-0-		281	1	248	2	Y	24	24	0			2
									26	9									
04	934	N	934	-0-		-0-	-0-		183	1	686	2	Y	53	50	0			5
									7	4	58	9							
05	982	N	982	-0-		-0-	-0-		229	1	698	2	Y	50	52	0			3
									55	9									
06	510	N	293	-0-		-217	-0-		262	1	29	2	Y	2	5	0			-0-
									2	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

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
01	7770	X	7770	-0-		-0-	-0-		871	1	6267	2	Y	522	552	0	1	8	89
									58	4	574	9							
02	6356	X	6157	-0-		-199	-0-		723	1	5009	2	Y	374	329	0			134
									14	4	411	9							
03	7750	X	7082	-0-		-668	-0-		820	1	5680	2	Y	491	519	0			106
									42	4	540	9							
04	7895	X	7895	-0-		-0-	-0-		908	1	5152	2	Y	518	546	0	1	8	77
									1265	4	570	9							
05	8407	X	8407	-0-		-0-	-0-		999	1	6761	2	Y	546	494	0			129
									46	4	601	9							
06	8372	X	8372	-0-		-0-	-0-		1139	1	6567	2	Y	523	551	0			101
									91	4	575	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5	-0-	-6319	-0-	5	1			Y	-0-	19	0			-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
04	5910	X	146	-0-	-5764	-0-	37	1	86	2	Y	7	5	0			2
							15	4	8	9							
05	899	X	328	-0-	-571	-0-	285	1	40	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	271	1	39	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	135	1	35	2	Y	15	9	0			6
							17	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	274	1	31	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	1	2	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	294	1	16	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	280	1	38	2	Y	11	8	0			4
							12	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	188	-0-	-3315	-0-	188	1			Y	-0-					-0-
02	3164	X	184	-0-	-2980	-0-	184	1			Y	-0-					-0-
03	2790	X	167	-0-	-2623	-0-	167	1			Y	-0-					-0-
04	2700	X	139	-0-	-2561	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
05	837	X	160	-0-	-677	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2166	-0-	-2298	-0-	111	1	1938	2	Y	105	103	0			6
							1	4	116	9							
02	3808	X	2307	-0-	-1501	-0-	60	1	2121	2	Y	114	117	0			3
							1	4	125	9							
03	4216	X	1076	-0-	-3140	-0-	137	1	882	2	Y	52	54	0			1
							57	9									
04	3960	X	2154	-0-	-1806	-0-	127	1	1854	2	Y	108	107	0			2
							54	4	119	9							
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	232	1	5400	2	Y	320	311	0			11
							55	4	352	9							
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	225	1	3701	2	Y	185	192	0			4
							4	4	204	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7380	-0-	-1145	-0-	50	1	6814	2	Y	466	450	0			28
							3	4	513	9							
02	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	34	1	7660	2	Y	517	533	0			12
							5	4	569	9							
03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	37	1	9154	2	Y	693	690	0	2	8	13
							3	4	762	9							
04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	34	1	7906	2	Y	616	614	0	1	8	14
							229	4	678	9							
05	9362	X	6856	-0-	-2506	-0-	57	1	6199	2	Y	488	486	0			16
							63	4	537	9							
06	9900	X	6325	-0-	-3575	-0-	131	1	5657	2	Y	483	489	0			10
							6	4	531	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	167	1	2943	2	Y	372	373	0			16
							409	9									
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	201	1	3229	2	Y	453	450	0			19
							498	9									
03	3875	X	3026	-0-	-849	-0-	158	1	2452	2	Y	378	380	0	1	8	16
							416	9									
04	3750	X	2328	-0-	-1422	-0-	154	1	1853	2	Y	235	238	0			13
							62	4	259	9							
05	3875	X	2546	-0-	-1329	-0-	182	1	2072	2	Y	219	221	0			11
							51	4	241	9							
06	3750	X	2604	-0-	-1146	-0-	169	1	2094	2	Y	243	244	0			10
							74	4	267	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	131	1	15320	2	Y	1103	1100	0	2	8	5
							29	4	1213	9							
02	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	78	1	14770	2	Y	1010	1008	0	3	8	4
							16	4	1111	9							
03	17422	X	17318	-0-	-104	-0-	75	1	16031	2	Y	1093	1032	0	58	1	6
							10	4	1202	9			1	8			
04	16860	X	14684	-0-	-2176	-0-	43	1	13353	2	Y	1006	1005	0	2	8	5
							181	4	1107	9							
05	17701	X	17208	-0-	-493	-0-	26	1	15796	2	Y	1170	1170	0	2	8	3
							99	4	1287	9							
06	17130	X	10600	-0-	-6530	-0-	115	1	9719	2	Y	674	675	0			2
							25	4	741	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	237	1	411	2	Y	193	191	0			8
							212	9									
02	756	N	485	-0-	-271	-0-	275	1	133	2	Y	70	75	0			3
							77	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	309	1	224	2	Y	127	125	0			5
							140	9									
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	237	1	232	2	Y	110	109	0			6
							8	4	121	9							
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	174	1	413	2	Y	162	160	0			8
							10	4	178	9							
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	157	1	520	2	Y	224	223	0			9
							18	4	246	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	37	1	7776	2	Y	536	515	0			32
							3	4	590	9							
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	22	1	4943	2	Y	337	361	0			8
							3	4	371	9							
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	27	1	6765	2	Y	517	513	0	2	8	10
							2	4	569	9							
04	8400	X	5605	-0-	-2795	-0-	22	1	5198	2	Y	214	219	0			5
							150	4	235	9							
05	8680	X	4808	-0-	-3872	-0-	31	1	4406	2	Y	296	291	0			10
							45	4	326	9							
06	8400	X	5764	-0-	-2636	-0-	55	1	5338	2	Y	332	335	0			7
							6	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	254	1	2631	2	Y	383	382	0	1	8	2
							5	4	421	9							
02	3080	X	1499	-0-	-1581	-0-	129	1	1189	2	Y	164	165	0			1
							1	4	180	9							
03	3534	X	2493	-0-	-1041	-0-	235	1	1959	2	Y	271	257	0	14	1	1
							1	4	298	9							
04	3420	X	2171	-0-	-1249	-0-	192	1	1672	2	Y	258	257	0	1	8	1
							23	4	284	9							
05	3534	X	2563	-0-	-971	-0-	245	1	1976	2	Y	300	300	0			1
							12	4	330	9							
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	230	1	2174	2	Y	261	261	0			1
							6	4	287	9							

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
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	617	1	9980	2	Y	561	568	0	1	8	59
							617	9									
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	698	1	8082	2	Y	462	431	0			90
							5	4	508	9							
03	10633	X	3470	-0-	-7163	-0-	275	1	3009	2	Y	169	243	0			16
							186	9									
04	10860	X	3207	-0-	-7653	-0-	200	1	2799	2	Y	163	162	0			17
							29	4	179	9							
05	11222	X	1878	-0-	-9344	-0-	186	1	1595	2	Y	87	98	0			6
							1	4	96	9							
06	10860	X	4204	-0-	-6656	-0-	511	1	3467	2	Y	182	173	0			15
							26	4	200	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	161	-0-	-149	-0-	161	1			Y	-0-	34	0			-0-
02	1008	X	166	-0-	-842	-0-	154	1	8	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
03	1116	X	212	-0-	-904	-0-	212	1			Y	-0-	2	0			-0-
04	1080	X	232	-0-	-848	-0-	231	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	201	-0-	-264	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
06	210	X	192	-0-	-18	-0-	191	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	291	1	2843	2	Y	361	362	0			16
							397	9									
02	3696	X	3268	-0-	-428	-0-	339	1	2537	2	Y	356	357	0			15
							392	9									
03	4092	X	3280	-0-	-812	-0-	391	1	2470	2	Y	381	379	0	1	8	16
							419	9									
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	333	1	3277	2	Y	390	384	0	1	8	21
							110	4	429	9							
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	344	1	4829	2	Y	478	475	0			24
							118	4	526	9							
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	205	1	4229	2	Y	460	465	0			19
							149	4	506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	30	1	4114	2	Y	256	245	0			15
							2	4	282	9							
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	52	1	3537	2	Y	217	227	0			5
							2	4	239	9							
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	90	1	4853	2	Y	402	398	0	1	8	8
							2	4	442	9							
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1	3934	2	Y	320	320	0	1	8	7
							114	4	352	9							
05	4588	X	2925	-0-	-1663	-0-	82	1	2605	2	Y	193	194	0			6
							26	4	212	9							
06	5370	X	2682	-0-	-2688	-0-	80	1	2406	2	Y	175	177	0			4
							3	4	193	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	2587	-0-	-5783	-0-	398	1	1583	2	Y	546	543	0	2	8	24
							5	4	601	9							
02	7084	X	3775	-0-	-3309	-0-	186	1	2932	2	Y	593	605	0	1	8	11
							5	4	652	9							
03	7471	X	4946	-0-	-2525	-0-	299	1	3870	2	Y	701	702	0			10
							6	4	771	9							
04	7230	X	4559	-0-	-2671	-0-	384	1	3316	2	Y	547	544	0	1	8	12
							257	4	602	9							
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	374	1	4071	2	Y	597	597	0	1	8	11
							35	4	657	9							
06	4800	X	4589	-0-	-211	-0-	234	1	3664	2	Y	618	616	0			13
							11	4	680	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	4827	-0-	-7108	-0-	344	1	2638	2	Y	1670	1659	0	5	8	72
							8	4	1837	9							
02	10528	X	6729	-0-	-3799	-0-	170	1	4649	2	Y	1728	1766	0	2	8	32
							9	4	1901	9							
03	11656	X	7487	-0-	-4169	-0-	252	1	5290	2	Y	1761	1768	0	1	8	24
							8	4	1937	9							
04	11280	X	6617	-0-	-4663	-0-	307	1	4470	2	Y	1357	1348	0	4	8	29
							347	4	1493	9							
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	329	1	5849	2	Y	1576	1574	0	3	8	28
							50	4	1734	9							
06	7260	X	7124	-0-	-136	-0-	207	1	5147	2	Y	1595	1590	0			33
							15	4	1755	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	487	-0-		-1714	-0-	211	1	231	2	Y	41	50	0			4
								45	9									
02	2156	X	1106	-0-		-1050	-0-	198	1	764	2	Y	131	119	0			16
								144	9									
03	2387	X	529	-0-		-1858	-0-	234	1	264	2	Y	28	42	0			2
								31	9									
04	2130	X	2097	-0-		-33	-0-	239	1	1588	2	Y	241	217	0			26
								5	4	265	9							
05	1302	X	914	-0-		-388	-0-	265	1	532	2	Y	105	123	0			8
								1	4	116	9							
06	1200	X	424	-0-		-776	-0-	264	1	131	2	Y	26	32	0			2
								29	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1296	-0-		-1959	-0-	180	1	950	2	Y	151	156	0			16
								166	9									
02	2940	X	643	-0-		-2297	-0-	156	1	452	2	Y	32	44	0			4
								35	9									
03	3007	X	378	-0-		-2629	-0-	187	1	177	2	Y	13	16	0			1
								14	9									
04	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	209	1	2830	2	Y	238	213	0			26
								9	4	262	9							
05	2108	X	1859	-0-		-249	-0-	245	1	1463	2	Y	135	151	0			10
								2	4	149	9							
06	1260	X	976	-0-		-284	-0-	233	1	674	2	Y	62	68	0			4
								1	4	68	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1671	-0-		-1460	-0-	261	1	1270	2	Y	127	126	0			14
								140	9									
02	2968	X	2243	-0-		-725	-0-	238	1	1818	2	Y	169	162	0			21
								1	4	186	9							
03	3286	X	2563	-0-		-723	-0-	289	1	2037	2	Y	215	222	0			14
								237	9									
04	2880	X	1192	-0-		-1688	-0-	271	1	795	2	Y	113	115	0			12
								2	4	124	9							
05	2480	X	1295	-0-		-1185	-0-	314	1	789	2	Y	174	173	0			13
								1	4	191	9							
06	2490	X	1978	-0-		-512	-0-	354	1	1382	2	Y	217	216	0			14
								3	4	239	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2051	-0-		-925	-0-	162	1	1555	2	Y	304	297	0			33
								334	9									
02	3080	X	1993	-0-		-1087	-0-	146	1	1531	2	Y	286	283	0	1	8	35
								1	4	315	9							
03	3410	X	1546	-0-		-1864	-0-	201	1	1187	2	Y	144	170	0			9
								158	9									
04	3300	X	1524	-0-		-1776	-0-	237	1	1149	2	Y	122	118	0			13
								4	4	134	9							
05	2201	X	519	-0-		-1682	-0-	246	1	242	2	Y	28	39	0			2
								31	9									
06	2130	X	1192	-0-		-938	-0-	321	1	775	2	Y	85	82	0			5
								2	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2222	-0-	-475		-0-		266	1	1619	2	Y	306	287	0			33
									337	9									
02	3276	X	1611	-0-	-1665		-0-		232	1	1146	2	Y	211	217	0	1	8	26
									1	4	232	9							
03	3627	X	1470	-0-	-2157		-0-		279	1	1067	2	Y	113	132	0			7
									124	9									
04	3510	X	1644	-0-	-1866		-0-		276	1	1209	2	Y	141	133	0			15
									4	4	155	9							
05	3812	X	3812	-0-	-0-		-0-		373	1	3126	2	Y	280	273	0	1	8	21
									5	4	308	9							
06	2160	X	2022	-0-	-138		-0-		320	1	1590	2	Y	99	114	0			6
									3	4	109	9							

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-		-0-		157	1	66	2	Y	99	70	0			41
									109	9									
02	774	N	774	-0-	-0-		-0-		253	1	228	2	Y	266	199	0	1	8	107
									293	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-		-0-		268	1	371	2	Y	371	318	0			160
									408	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-		-0-		284	1	367	2	Y	406	436	0	1	8	129
									64	4	447	9							
05	1244	N	1244	-0-	-0-		-0-		267	1	487	2	Y	445	464	0			110
									490	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-		-0-		255	1	398	2	Y	398	368	0			140
									438	9									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-		-0-		257	1	348	2	Y	88	83	0			36
									97	9									
02	1344	N	917	-0-	-427		-0-		238	1	558	2	Y	110	102	0			44
									121	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-		241	1	734	2	Y	125	115	0			54
									138	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-		-0-		254	1	641	2	Y	120	136	0			38
									112	4	132	9							
05	1070	N	1070	-0-	-0-		-0-		241	1	707	2	Y	110	121	0			27
									1	4	121	9							
06	1080	N	880	-0-	-200		-0-		226	1	551	2	Y	94	88	0			33
									103	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4786	X	4786	-0-	-0-		-0-		132	1	4214	2	Y	397	327	0	1	8	164
									3	4	437	9							
02	4513	X	4513	-0-	-0-		-0-		117	1	4068	2	Y	298	341	0	1	8	120
									328	9									
03	4681	X	4529	-0-	-152		-0-		108	1	4134	2	Y	261	269	0			112
									287	9									
04	4530	X	3997	-0-	-533		-0-		95	1	3116	2	Y	218	260	0	1	8	69
									546	4	240	9							
05	4681	X	4485	-0-	-196		-0-		93	1	4127	2	Y	238	248	0			59
									3	4	262	9							
06	4530	X	3921	-0-	-609		-0-		106	1	3567	2	Y	225	205	0			79
									248	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	484	2	Y	65	53	0			27
							72	9									
02	1008	N	481	-0-	-527	-0-	219	1	236	2	Y	24	41	0			10
							26	9									
03	868	N	762	-0-	-106	-0-	229	1	486	2	Y	43	34	0			19
							47	9									
04	810	N	675	-0-	-135	-0-	244	1	336	2	Y	33	41	0			11
							59	4	36	9							
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	234	1	429	2	Y	35	37	0			9
							39	9									
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	221	1	378	2	Y	33	30	0			12
							36	9									

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
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	330	1	1138	2	Y	405	365	0	1	8	41
							446	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	230	1	754	2	Y	237	243	0			35
							261	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	256	1	732	2	Y	258	270	0			23
							284	9									
04	1140	N	788	-0-	-352	-0-	129	1	408	2	Y	157	168	0			12
							78	4	173	9							
05	1178	N	711	-0-	-467	-0-	156	1	369	2	Y	103	106	0			9
							73	4	113	9							
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	185	1	612	2	Y	164	152	0			21
							92	4	180	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	282	1	1254	2	Y	223	183	0	1	8	92
							1	4	245	9							
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	263	1	1705	2	Y	235	231	0	1	8	95
							259	9									
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	273	1	2233	2	Y	264	245	0			114
							290	9									
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	287	1	1899	2	Y	250	284	0	1	8	79
							333	4	275	9							
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	279	1	2425	2	Y	263	277	0			65
							2	4	289	9							
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	275	1	2204	2	Y	261	234	0			92
							287	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9241	-0-	-741	-0-	93	1	8942	2	Y	187	195	0			60
							206	9									
02	9016	X	8603	-0-	-413	-0-	121	1	8309	2	Y	156	163	0			53
							1	4	172	9							
03	10106	X	9618	-0-	-488	-0-	80	1	9253	2	Y	186	201	0	1	8	37
							80	4	205	9							
04	9780	X	9251	-0-	-529	-0-	85	1	8874	2	Y	191	170	0			58
							82	4	210	9							
05	10106	X	9709	-0-	-397	-0-	88	1	9461	2	Y	145	146	0			57
							160	9									
06	9300	X	8770	-0-	-530	-0-	64	1	8574	2	Y	120	130	0			47
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5753	-0-	-261	-0-	58	1	5550	2	Y	132	136	0			42
							145	9									
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	78	1	5395	2	Y	174	157	0			59
							1	4	191	9							
03	6200	X	5928	-0-	-272	-0-	49	1	5632	2	Y	180	202	0	1	8	36
							49	4	198	9							
04	5790	X	5379	-0-	-411	-0-	49	1	5110	2	Y	157	145	0			48
							47	4	173	9							
05	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	47	1	5023	2	Y	81	97	0			32
							89	9									
06	6060	X	5327	-0-	-733	-0-	39	1	5187	2	Y	92	88	0			36
							101	9									

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
01	2139	X	779	-0-	-1360	-0-	116	1	618	2	Y	41	44	0			4
							45	9									
02	1932	X	761	-0-	-1171	-0-	204	1	517	2	Y	36	33	0			7
							40	9									
03	961	X	925	-0-	-36	-0-	243	1	635	2	Y	43	46	0			4
							47	9									
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	148	1	665	2	Y	50	49	0			5
							7	4	55	9							
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	180	1	768	2	Y	55	56	0			4
							61	9									
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	297	1	824	2	Y	56	55	0			5
							6	4	62	9							

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	1	3	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	1	3	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	289	1	18	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	164	1	97	2	Y	95	86	0			10
							1	4	105	9							
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	203	1	141	2	Y	130	131	0			9
							143	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	294	1	138	2	Y	122	121	0			10
							1	4	134	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	724	-0-	-3461	-0-	77	1	552	2	Y	82	81	0			14
							5	4	90	9							
02	3780	X	451	-0-	-3329	-0-	49	1	338	2	Y	57	51	0			20
							1	4	63	9							
03	2604	X	1379	-0-	-1225	-0-	154	1	1070	2	Y	134	125	0			29
							8	4	147	9							
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	845	2	Y	152	158	0			23
							208	4	167	9							
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	816	2	Y	158	144	0			37
							6	4	174	9							
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	184	1	1063	2	Y	165	170	0			32
							15	4	182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3615	-0-		-2151	-0-	406	1	2922	2	Y	236	239	0	1	8	40
								27	4	260	9							
02	5208	X	3856	-0-		-1352	-0-	447	1	3096	2	Y	277	218	0			99
								8	4	305	9							
03	5148	X	5148	-0-		-0-	-0-	608	1	4212	2	Y	270	311	0			58
								31	4	297	9							
04	4080	X	3917	-0-		-163	-0-	454	1	2578	2	Y	229	253	0			34
								633	4	252	9							
05	4278	X	3751	-0-		-527	-0-	440	1	2977	2	Y	285	252	0			67
								20	4	314	9							
06	4980	X	3602	-0-		-1378	-0-	491	1	2833	2	Y	217	242	0			42
								39	4	239	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1088	-0-		-2694	-0-	56	1	945	2	Y	79	77	0			5
								87	9									
02	2464	X	1590	-0-		-874	-0-	111	1	1356	2	Y	111	113	0			3
								1	4	122	9							
03	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	114	1	2377	2	Y	217	215	0	1	8	4
								1	4	239	9							
04	2452	X	2452	-0-		-0-	-0-	93	1	2105	2	Y	175	175	0			4
								61	4	193	9							
05	2179	X	2179	-0-		-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	179	177	0			6
								19	4	197	9							
06	2700	X	1967	-0-		-733	-0-	112	1	1668	2	Y	168	170	0			4
								2	4	185	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2647	-0-		-236	-0-	143	1	2027	2	Y	413	426	0			38
								23	4	454	9							
02	2520	N	2436	-0-		-84	-0-	119	1	1924	2	Y	357	358	0			37
								393	9									
03	2677	N	2677	-0-		-0-	-0-	131	1	2141	2	Y	368	364	0			41
								405	9									
04	2871	N	2871	-0-		-0-	-0-	124	1	1981	2	Y	391	390	0			42
								336	4	430	9							
05	2839	N	2839	-0-		-0-	-0-	116	1	1993	2	Y	367	357	0			52
								326	4	404	9							
06	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-	110	1	2181	2	Y	353	361	0			44
								388	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4323	X	4323	-0-		-0-	-0-	28	1	4074	2	Y	199	192	0			12
								2	4	219	9							
02	4088	X	3955	-0-		-133	-0-	18	1	3737	2	Y	180	188	0			4
								2	4	198	9							
03	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-	18	1	4561	2	Y	312	309	0	1	8	6
								1	4	343	9							
04	4380	X	4128	-0-		-252	-0-	16	1	3740	2	Y	240	239	0	1	8	6
								108	4	264	9							
05	4526	X	2951	-0-		-1575	-0-	98	1	2646	2	Y	164	164	0			6
								27	4	180	9							
06	4890	X	3778	-0-		-1112	-0-	71	1	3470	2	Y	212	213	0			5
								4	4	233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	916	-0-	-1099	-0-	67	1	706	2	Y	70	74	0			9
							66	4	77	9							
02	1820	X	1322	-0-	-498	-0-	62	1	1063	2	Y	149	133	0			25
							33	4	164	9							
03	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	86	1	1423	2	Y	208	213	0			20
							49	4	229	9							
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	80	1	1084	2	Y	152	160	0			12
							497	4	167	9							
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	175	1	1077	2	Y	131	130	0			13
							146	4	144	9							
06	1740	X	1381	-0-	-359	-0-	107	1	1091	2	Y	121	120	0			14
							50	4	133	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	807	-0-	-2603	-0-	52	1	375	2	Y	343	319	0	1	8	58
							3	4	377	9							
02	3080	X	217	-0-	-2863	-0-	14	1	94	2	Y	99	122	0			35
							109	9									
03	2201	X	416	-0-	-1785	-0-	30	1	210	2	Y	158	159	0			34
							2	4	174	9							
04	780	X	408	-0-	-372	-0-	28	1	158	2	Y	166	175	0			25
							39	4	183	9							
05	806	X	38	-0-	-768	-0-	2	1	16	2	Y	18	39	0			4
							20	9									
06	780	X	119	-0-	-661	-0-	9	1	54	2	Y	50	44	0			10
							1	4	55	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5114	-0-	2014	2014	276	1	3634	2	Y	1088	1038	0			59
							7	4	1197	9							
02	2800	N	1570	-0-	-1230	784	210	1	972	2	Y	342	389	0	2	8	10
							12	4	376	9							
03	1370	N	586	-0-	-784	-0-	110	1	352	2	Y	112	118	0			4
							1	4	123	9							
04	2610	X	437	-0-	-2173	-0-	130	1	220	2	Y	78	79	0			3
							1	4	86	9							
05	2697	X	1920	-0-	-777	-0-	169	1	1455	2	Y	259	248	0	1	8	13
							11	4	285	9							
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	206	1	2550	2	Y	467	458	0			22
							18	4	514	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	146	1	1889	2	Y	309	362	1			76
							1	4	340	9							
02	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	174	1	1637	2	Y	219	214	1			81
							1	4	241	9							
03	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	147	1	1812	2	Y	297	294	1			84
							19	4	327	9							
04	2700	X	2393	-0-	-307	-0-	133	1	1647	2	Y	301	306	1			79
							282	4	331	9							
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	152	1	1904	2	Y	302	320	1			61
							332	9									
06	2310	X	2018	-0-	-292	-0-	142	1	1580	2	Y	269	226	1			104
							296	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	Y	254	263	0			23
							22	4	279	9							
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	1796	2	Y	232	231	0			24
							255	9									
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	78	1	2592	2	Y	182	186	0			20
							200	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	75	1	2103	2	Y	189	189	0			20
							296	4	208	9							
05	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	72	1	1691	2	Y	194	187	0			27
							299	4	213	9							
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	69	1	2010	2	Y	199	201	0			25
							219	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	248	1	5059	2	Y	517	510	0			29
							73	4	569	9							
02	5320	X	5191	-0-	-129	-0-	205	1	4349	2	Y	507	481	0			55
							79	4	558	9							
03	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	243	1	4779	2	Y	512	542	0			25
							33	4	563	9							
04	5760	X	4866	-0-	-894	-0-	189	1	3522	2	Y	480	481	0			24
							627	4	528	9							
05	5952	X	5588	-0-	-364	-0-	246	1	4626	2	Y	629	622	0			31
							24	4	692	9							
06	5760	X	4733	-0-	-1027	-0-	195	1	3961	2	Y	518	522	0			27
							7	4	570	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	258	1	2115	2	Y	390	386	0			22
							30	4	429	9							
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	237	1	2769	2	Y	552	514	0			60
							50	4	607	9							
03	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	267	1	2349	2	Y	434	473	0			21
							16	4	477	9							
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	254	1	2034	2	Y	480	477	0			24
							362	4	528	9							
05	4061	X	3017	-0-	-1044	-0-	283	1	2235	2	Y	444	446	0			22
							11	4	488	9							
06	3930	X	2695	-0-	-1235	-0-	225	1	2046	2	Y	382	384	0			20
							4	4	420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5300	X	5300	-0-		-0-	-0-	355	1	4660	2	Y	259	269	0			27
								285	9									
02	5300	X	5300	-0-		-0-	-0-	509	1	4506	2	Y	256	233	0			50
								3	4	282	9							
03	5983	X	5823	-0-		-160	-0-	487	1	5041	2	Y	267	292	0			25
								1	4	294	9							
04	5160	X	5109	-0-		-51	-0-	339	1	4456	2	Y	244	244	0			25
								46	4	268	9							
05	5983	X	5983	-0-		-0-	-0-	521	1	5166	2	Y	267	274	0			18
								2	4	294	9							
06	5917	X	5917	-0-		-0-	-0-	756	1	4860	2	Y	240	238	0			20
								37	4	264	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659	X	4659	-0-		-0-	-0-	238	1	4166	2	Y	232	240	0			25
								255	9									
02	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-	282	1	3879	2	Y	219	201	0			43
								3	4	241	9							
03	4650	X	4555	-0-		-95	-0-	207	1	4076	2	Y	246	266	0			23
								1	4	271	9							
04	4500	X	3624	-0-		-876	-0-	150	1	3184	2	Y	234	233	0			24
								33	4	257	9							
05	4650	X	4343	-0-		-307	-0-	269	1	3782	2	Y	264	270	0			18
								2	4	290	9							
06	4500	X	4061	-0-		-439	-0-	386	1	3398	2	Y	228	227	0			19
								26	4	251	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-		-0-	-0-	161	1	720	2	Y	55	56	0			5
								11	4	61	9							
02	896	N	879	-0-		-17	-0-	111	1	684	2	Y	76	73	0			8
								84	9									
03	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	121	1	834	2	Y	79	78	0			9
								87	9									
04	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	110	1	1110	2	Y	198	186	0			21
								223	4	218	9							
05	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	104	1	1136	2	Y	184	179	0			26
								191	4	202	9							
06	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	99	1	1316	2	Y	174	178	0			22
								191	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	X	1002	-0-		-0-	-0-	233	1	570	2	Y	180	167	0	1	8	13
								1	4	198	9							
02	956	X	956	-0-		-0-	-0-	219	1	515	2	Y	202	199	0			16
								222	9									
03	907	X	907	-0-		-0-	-0-	331	1	400	2	Y	159	170	0			5
								1	4	175	9							
04	960	X	401	-0-		-559	-0-	286	1	76	2	Y	31	35	0			1
								5	4	34	9							
05	1054	X	305	-0-		-749	-0-	298	1	5	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
06	1020	X	355	-0-		-665	-0-	251	1	70	2	Y	30	29	0			1
								1	4	33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	352	1	373	2	Y	68	53	0			28
							75	9									
02	812	N	565	-0-	-247	-0-	280	1	246	2	Y	35	49	0			14
							39	9									
03	744	N	582	-0-	-162	-0-	264	1	279	2	Y	35	34	0			15
							39	9									
04	780	N	632	-0-	-148	-0-	301	1	250	2	Y	34	38	0			11
							44	4	37	9							
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	276	1	517	2	Y	58	55	0			14
							64	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	284	1	547	2	Y	68	58	0			24
							75	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	229	1	608	2	Y	188	154	0	1	8	78
							207	9									
02	1176	N	831	-0-	-345	-0-	170	1	522	2	Y	126	153	0			51
							139	9									
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	220	1	691	2	Y	143	132	0			62
							157	9									
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	228	1	492	2	Y	113	139	0			36
							86	4	124	9							
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	215	1	696	2	Y	131	135	0			32
							1	4	144	9							
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	209	1	636	2	Y	132	118	0			46
							145	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	51	1	4934	2	Y	129	134	0			41
							142	9									
02	5488	X	4466	-0-	-1022	-0-	62	1	4292	2	Y	101	108	0			34
							1	4	111	9							
03	6076	X	4568	-0-	-1508	-0-	38	1	4387	2	Y	95	110	0			19
							38	4	105	9							
04	5880	X	4601	-0-	-1279	-0-	42	1	4410	2	Y	98	87	0			30
							41	4	108	9							
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	50	1	5372	2	Y	142	116	0			56
							156	9									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	36	1	4826	2	Y	166	157	0			65
							183	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	196	1	227	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	243	1	167	2	Y	12	13	0			-0-
							2	4	13	9							
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	166	1	616	2	Y	42	41	0			1
							3	4	46	9							
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	202	1	588	2	Y	48	47	0			2
							2	4	53	9							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	219	1	597	2	Y	71	69	0			4
							4	4	78	9							
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	261	1	947	2	Y	115	114	0			5
							7	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	872	-0-		-585	-0-	219	1	528	2	Y	113	107	0			6
								1	4	124	9							
02	1316	X	1086	-0-		-230	-0-	259	1	641	2	Y	162	162	0	1	8	5
								8	4	178	9							
03	6665	X	6665	-0-		-0-	-0-	228	1	5134	2	Y	1165	1128	0	4	8	38
								21	4	1282	9							
04	1254	X	1254	-0-		-0-	-0-	210	1	980	2	Y	55	91	0			2
								3	4	61	9							
05	1209	X	567	-0-		-642	-0-	224	1	335	2	Y	5	7	0			-0-
								2	4	6	9							
06	5700	X	449	-0-		-5251	-0-	255	1	190	2	Y	3	3	0			-0-
								1	4	3	9							

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
01	1398	X	1398	-0-		-0-	-0-	228	1	1083	2	Y	77	74	0			4
								2	4	85	9							
02	1386	X	1386	-0-		-0-	-0-	261	1	1018	2	Y	85	85	0	1	8	3
								13	4	94	9							
03	1054	X	1018	-0-		-36	-0-	172	1	779	2	Y	58	59	0			2
								3	4	64	9							
04	1350	X	1245	-0-		-105	-0-	207	1	943	2	Y	84	83	0			3
								3	4	92	9							
05	1550	X	1102	-0-		-448	-0-	224	1	761	2	Y	101	99	0			5
								6	4	111	9							
06	1500	X	791	-0-		-709	-0-	256	1	471	2	Y	55	57	0			3
								3	4	61	9							

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
01	3224	X	1043	-0-		-2181	-0-	302	1	720	2	Y	18	18	0			1
								1	4	20	9							
02	2884	X	368	-0-		-2516	-0-	341	1	26	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
03	3162	X	2015	-0-		-1147	-0-	238	1	1509	2	Y	238	229	0	1	8	8
								6	4	262	9							
04	2080	X	2080	-0-		-0-	-0-	281	1	1476	2	Y	289	285	0	1	8	11
								5	4	318	9							
05	2255	X	2255	-0-		-0-	-0-	302	1	1887	2	Y	47	56	0			2
								14	4	52	9							
06	1950	X	1585	-0-		-365	-0-	265	1	1279	2	Y	29	30	0			1
								9	4	32	9							

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2972	-0-		-159	-0-	67	1	2645	2	Y	224	213	0			63
								14	4	246	9							
02	3052	X	2486	-0-		-566	-0-	230	1	2078	2	Y	158	140	0			81
								4	4	174	9							
03	3968	X	2763	-0-		-1205	-0-	190	1	2363	2	Y	174	218	0			37
								19	4	191	9							
04	3030	X	2642	-0-		-388	-0-	251	1	1991	2	Y	162	167	0			32
								222	4	178	9							
05	2976	X	2961	-0-		-15	-0-	134	1	2621	2	Y	184	182	0			34
								4	4	202	9							
06	2880	X	2816	-0-		-64	-0-	233	1	2391	2	Y	168	166	0			36
								7	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	76	-0-		-1040	-0-	7	1	47	2	Y	20	21	0			3
								22	9									
02	980	X	27	-0-		-953	-0-	2	1	16	2	Y	8	8	0			3
								9	9									
03	1085	X	42	-0-		-1043	-0-	4	1	28	2	Y	9	10	0			2
								10	9									
04	720	X	-0-	-0-		-720	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	261	X	261	-0-		-0-	-0-	28	1	159	2	Y	65	52	0			13
								2	4	72	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	244	1	3016	2	Y	852	850	0			48
								43	4	937	9							
02	4592	X	3129	-0-		-1463	-0-	215	1	2121	2	Y	685	658	0			75
								39	4	754	9							
03	5084	X	3673	-0-		-1411	-0-	241	1	2551	2	Y	785	822	0			38
								17	4	864	9							
04	4920	X	3771	-0-		-1149	-0-	241	1	2192	2	Y	862	856	0	1	8	43
								390	4	948	9							
05	4960	X	3526	-0-		-1434	-0-	252	1	2691	2	Y	517	534	0			26
								14	4	569	9							
06	4110	X	3592	-0-		-518	-0-	211	1	2847	2	Y	481	482	0			25
								5	4	529	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5542	X	5542	-0-		-0-	-0-	339	1	4913	2	Y	264	272	0			28
								290	9									
02	5292	X	5023	-0-		-269	-0-	436	1	4324	2	Y	236	218	0			46
								3	4	260	9							
03	5859	X	5616	-0-		-243	-0-	399	1	4924	2	Y	265	286	0			25
								1	4	292	9							
04	5370	X	2378	-0-		-2992	-0-	177	1	2047	2	Y	121	134	0			12
								21	4	133	9							
05	5549	X	1410	-0-		-4139	-0-	246	1	1096	2	Y	62	70	0			4
								68	9									
06	5430	X	4047	-0-		-1383	-0-	625	1	3207	2	Y	174	163	0			15
								24	4	191	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	433	-0-		-4589	-0-	270	1	132	2	Y	26	29	0			1
								2	4	29	9							
02	4536	X	382	-0-		-4154	-0-	212	1	135	2	Y	30	28	0			3
								2	4	33	9							
03	4650	X	1146	-0-		-3504	-0-	259	1	673	2	Y	190	184	0			9
								5	4	209	9							
04	3180	X	1168	-0-		-2012	-0-	270	1	557	2	Y	220	218	0			11
								99	4	242	9							
05	1050	X	1050	-0-		-0-	-0-	295	1	537	2	Y	195	196	0			10
								3	4	215	9							
06	1313	X	1313	-0-		-0-	-0-	239	1	776	2	Y	270	266	0			14
								1	4	297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	284	1	1592	2	Y	300	313	0			28
							20	4	330	9							
02	2268	N	2212	-0-	-56	-0-	328	1	1546	2	Y	307	303	0			32
							338	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	367	1	1884	2	Y	296	295	0			33
							326	9									
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	344	1	1737	2	Y	289	291	0			31
							344	4	318	9							
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	336	1	1887	2	Y	245	241	0			35
							336	4	270	9							
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	318	1	2172	2	Y	211	220	0			26
							232	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	102	1	1826	2	Y	229	242	0			21
							18	4	252	9							
02	2072	N	2070	-0-	-2	-0-	71	1	1701	2	Y	271	264	0			28
							298	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	Y	302	297	0			33
							332	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	75	1	1782	2	Y	275	279	0			29
							308	4	303	9							
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	254	247	0			36
							305	4	279	9							
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	2	Y	236	243	0			29
							260	9									

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
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	360	1	5277	2	Y	229	239	0			24
							252	9									
02	5992	X	5170	-0-	-822	-0-	448	1	4500	2	Y	199	184	0			39
							3	4	219	9							
03	6975	X	4607	-0-	-2368	-0-	360	1	4052	2	Y	176	198	0			17
							1	4	194	9							
04	6030	X	5191	-0-	-839	-0-	322	1	4582	2	Y	218	213	0			22
							47	4	240	9							
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	846	1	9706	2	Y	441	433	0			30
							4	4	485	9							
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	1079	1	7835	2	Y	342	343	0			29
							59	4	376	9							

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
01	2852	X	1566	-0-	-1286	-0-	240	1	1028	2	Y	271	269	0			16
							298	9									
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	253	1	2898	2	Y	622	615	0	2	8	21
							684	9									
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	591	1	4418	2	Y	385	389	0	1	8	16
							424	9									
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	212	1	4158	2	Y	367	367	0			16
							404	9									
05	4247	X	2709	-0-	-1538	-0-	228	1	2142	2	Y	308	312	0	1	8	11
							339	9									
06	4350	X	1829	-0-	-2521	-0-	216	1	1401	2	Y	191	192	0			10
							2	4	210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	231	1	3230	2	Y	621	619	0	1	8	3
							6	4	683	9							
02	3668	X	2815	-0-	-853	-0-	214	1	2166	2	Y	394	395	0	1	8	1
							2	4	433	9							
03	4061	X	2850	-0-	-1211	-0-	217	1	2192	2	Y	400	377	0	21	1	2
							1	4	440	9			1	8			
04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	184	1	2921	2	Y	428	427	0	1	8	2
							40	4	471	9							
05	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	223	1	3333	2	Y	470	470	0	1	8	1
							21	4	517	9							
06	4020	X	3749	-0-	-271	-0-	241	1	3025	2	Y	432	432	0			1
							8	4	475	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	1361	-0-	-6668	-0-	99	1	848	2	Y	373	380	0			11
							4	4	410	9							
02	5124	X	3089	-0-	-2035	-0-	280	1	1772	2	Y	943	904	0	20	8	30
							1037	9									
03	5797	X	2082	-0-	-3715	-0-	159	1	1382	2	Y	492	509	0	7	8	6
							541	9									
04	5610	X	1846	-0-	-3764	-0-	199	1	1012	2	Y	577	565	0	5	8	13
							635	9									
05	5797	X	2455	-0-	-3342	-0-	114	1	1629	2	Y	622	610	0	15	8	10
							28	4	684	9							
06	3300	X	2580	-0-	-720	-0-	53	1	1856	2	Y	607	608	0			9
							3	4	668	9							

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
01	3193	X	1161	-0-	-2032	-0-	174	1	712	2	Y	247	250	0			7
							3	4	272	9							
02	5236	X	1620	-0-	-3616	-0-	264	1	563	2	Y	721	690	0	15	8	23
							793	9									
03	5797	X	973	-0-	-4824	-0-	151	1	378	2	Y	404	416	0	6	8	5
							444	9									
04	5610	X	1345	-0-	-4265	-0-	176	1	381	2	Y	716	699	0	6	8	16
							788	9									
05	3782	X	1405	-0-	-2377	-0-	153	1	657	2	Y	531	525	0	13	8	9
							11	4	584	9							
06	1740	X	1396	-0-	-344	-0-	106	1	719	2	Y	518	520	0			7
							1	4	570	9							

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
01	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	341	1	1951	2	Y	489	458	0			57
							1	4	538	9							
02	2604	X	2118	-0-	-486	-0-	294	1	1454	2	Y	336	359	0			34
							370	9									
03	2790	X	2170	-0-	-620	-0-	294	1	1593	2	Y	226	249	0			11
							34	4	249	9							
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	352	1	1708	2	Y	325	316	0			20
							275	4	358	9							
05	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	305	1	1469	2	Y	329	322	0			27
							295	4	362	9							
06	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	284	1	1959	2	Y	341	349	0			19
							375	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	278	1	3391	2	Y	404	392	0			23
							444	9									
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	261	1	3596	2	Y	443	450	0	1	8	15
							487	9									
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	560	1	4561	2	Y	571	561	0	1	8	24
							628	9									
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	192	1	4324	2	Y	325	335	0			14
							358	9									
05	4805	X	3424	-0-	-1381	-0-	220	1	2919	2	Y	259	263	0	1	8	9
							285	9									
06	5550	X	4830	-0-	-720	-0-	246	1	3958	2	Y	565	543	0			31
							4	4	622	9							

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
01	1860	X	1769	-0-	-91	-0-	160	1	1500	2	Y	99	98	0			10
							109	9									
02	1680	X	1412	-0-	-268	-0-	231	1	1099	2	Y	74	70	0			14
							1	4	81	9							
03	1705	X	1115	-0-	-590	-0-	233	1	820	2	Y	56	65	0			5
							62	9									
04	1710	X	1651	-0-	-59	-0-	173	1	1343	2	Y	110	104	0			11
							14	4	121	9							
05	1767	X	729	-0-	-1038	-0-	158	1	525	2	Y	42	50	0			3
							46	9									
06	1710	X	801	-0-	-909	-0-	242	1	513	2	Y	38	38	0			3
							4	4	42	9							

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
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	98	1	638	2	Y	139	152	0			15
							153	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	210	1	414	2	Y	91	88	0			18
							100	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	303	1	1043	2	Y	130	136	0			12
							143	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	210	1	1897	2	Y	145	142	0			15
							19	4	160	9							
05	3100	N	3424	-0-	324	324	367	1	2830	2	Y	205	206	0			14
							1	4	226	9							
06	3000	N	3852	-0-	852	1176	568	1	3029	2	Y	211	207	0			18
							23	4	232	9							

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
01	1240	X	753	-0-	-487	-0-	218	1	432	2	Y	94	105	0			18
							103	9									
02	1120	X	278	-0-	-842	-0-	257	1	15	2	Y	5	21	0			2
							6	9									
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	229	1	1226	2	Y	228	170	0			60
							2	4	251	9							
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	220	1	582	2	Y	146	174	0			32
							15	4	161	9							
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	227	1	562	2	Y	128	138	0			22
							141	9									
06	1650	X	1111	-0-	-539	-0-	211	1	742	2	Y	143	140	0			25
							1	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1172	-0-	-2331	-0-	83	1	876	2	Y	119	154	0	1	8	16
							82	4	131	9							
02	3164	X	1635	-0-	-1529	-0-	76	1	1330	2	Y	170	157	0			29
							42	4	187	9							
03	3472	X	1411	-0-	-2061	-0-	70	1	1138	2	Y	149	164	0			14
							39	4	164	9							
04	3240	X	1886	-0-	-1354	-0-	67	1	1076	2	Y	227	223	0	1	8	17
							493	4	250	9							
05	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	138	1	1144	2	Y	240	234	0			23
							155	4	264	9							
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	97	1	1325	2	Y	242	237	0			28
							60	4	266	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	240	1	1047	2	Y	179	206	0			35
							1	4	197	9							
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	269	1	2199	2	Y	463	306	0			192
							3	4	509	9							
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1313	2	Y	194	335	0			51
							2	4	213	9							
04	1620	X	1326	-0-	-294	-0-	223	1	872	2	Y	190	199	0			42
							22	4	209	9							
05	3162	X	1656	-0-	-1506	-0-	241	1	1171	2	Y	222	225	0			39
							244	9									
06	3060	X	1556	-0-	-1504	-0-	221	1	1135	2	Y	181	188	0			32
							1	4	199	9							

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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	224	1	653	2	Y	142	163	0			28
							1	4	156	9							
02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	204	1	428	2	Y	113	94	0			47
							1	4	124	9							
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	226	1	895	2	Y	167	170	0			44
							1	4	184	9							
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	225	1	1121	2	Y	240	231	0			53
							28	4	264	9							
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	260	1	2133	2	Y	399	383	0			69
							1	4	439	9							
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	216	1	904	2	Y	143	187	0			25
							1	4	157	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	208	1	476	2	Y	84	91	0			16
							92	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	232	1	1188	2	Y	258	167	0			107
							2	4	284	9							
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	220	1	604	2	Y	94	176	0			25
							1	4	103	9							
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	221	1	513	2	Y	113	113	0			25
							13	4	124	9							
05	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	223	1	672	2	Y	127	130	0			22
							140	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	211	1	901	2	Y	143	140	0			25
							1	4	157	9							

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
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	331	1	500	2	Y	215	203	0			46
							3	4	237	9							
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	276	1	584	2	Y	167	193	0			20
							1	4	184	9							
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	193	1	933	2	Y	292	265	0			47
							2	4	321	9							
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	156	1	498	2	Y	184	203	0			28
							96	4	202	9							
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	193	1	548	2	Y	190	192	0			26
							96	4	209	9							
06	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	231	1	612	2	Y	213	209	0			30
							19	4	234	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2645	-0-	-21	-0-	26	1	2532	2	Y	79	81	0			25
							87	9									
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	42	1	2866	2	Y	112	99	0			38
							123	9									
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	25	1	2842	2	Y	62	88	0			12
							25	4	68	9							
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	26	1	2699	2	Y	38	39	0			11
							25	4	42	9							
05	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	26	1	2828	2	Y	42	37	0			16
							46	9									
06	3240	X	815	-0-	-2425	-0-	6	1	786	2	Y	21	29	0			8
							23	9									

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	439	-0-	-3560	-0-	129	1	293	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
02	2856	X	466	-0-	-2390	-0-	243	1	212	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	1085	X	952	-0-	-133	-0-	318	1	600	2	Y	31	30	0			3
							34	9									
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	205	1	1286	2	Y	71	67	0			7
							13	4	78	9							
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	347	1	2241	2	Y	119	118	0			8
							1	4	131	9							
06	930	X	737	-0-	-193	-0-	322	1	390	2	Y	20	26	0			2
							3	4	22	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

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

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	251	1	1062	2	Y	254	244	0			50
							1	4	279	9							
02	952	N	757	-0-	-195	-0-	224	1	397	2	Y	123	122	0			51
							1	4	135	9							
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	249	1	777	2	Y	167	174	0			44
							1	4	184	9							
04	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	247	1	651	2	Y	156	165	0			35
							16	4	172	9							
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	253	1	1116	2	Y	226	222	0			39
							249	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	245	1	1181	2	Y	143	157	0			25
							1	4	157	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

01	3534	X	2854	-0-	-680	-0-	282	1	1770	2	Y	729	735	1			5
							802	9									
02	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	372	1	1854	2	Y	806	654	0	144	1	10
							887	9					3	8			
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	301	1	2542	2	Y	1140	1132	0	6	1	9
							1254	9					3	8			
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	255	1	3232	2	Y	393	394	0	1	8	7
							1	4	432	9							
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	302	1	3183	2	Y	195	194	0	3	1	4
							47	4	215	9			1	8			
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	362	1	4551	2	Y	265	260	0	2	1	7
							292	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

01	3689	X	2260	-0-	-1429	-0-	187	1	1795	2	Y	253	263	1			2
							278	9									
02	3360	X	2196	-0-	-1164	-0-	275	1	1651	2	Y	245	199	0	44	1	3
							270	9					1	8			
03	3720	X	2408	-0-	-1312	-0-	257	1	1841	2	Y	282	281	0	1	1	2
							310	9					1	8			
04	3300	X	2374	-0-	-926	-0-	271	1	1786	2	Y	288	284	0	1	8	5
							317	9									
05	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	389	1	2057	2	Y	309	301	0	5	1	7
							31	4	340	9			1	8			
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	298	1	2172	2	Y	322	319	0	2	1	8
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	393	1	6267	2	Y	663	637	0			38
							1	4	729	9							
02	4060	X	2701	-0-	-1359	-0-	270	1	2169	2	Y	238	267	0	1	8	8
							262	9									
03	4526	X	2689	-0-	-1837	-0-	545	1	1911	2	Y	212	211	0			9
							233	9									
04	7140	X	4420	-0-	-2720	-0-	239	1	3720	2	Y	419	410	0			18
							461	9									
05	7378	X	5116	-0-	-2262	-0-	280	1	4332	2	Y	458	459	0	1	8	16
							504	9									
06	7140	X	4910	-0-	-2230	-0-	382	1	4043	2	Y	436	428	0			24
							5	4	480	9							

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
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	250	1	2018	2	Y	1632	1616	0	2	8	46
							9	4	1795	9							
02	5460	X	3802	-0-	-1658	-0-	268	1	1859	2	Y	1523	1487	0	33	8	49
							1675	9									
03	6293	X	1498	-0-	-4795	-0-	136	1	723	2	Y	581	615	0	8	8	7
							639	9									
04	6090	X	1871	-0-	-4219	-0-	183	1	742	2	Y	860	840	0	7	8	20
							946	9									
05	6293	X	2339	-0-	-3954	-0-	157	1	1259	2	Y	819	805	0	20	8	14
							22	4	901	9							
06	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	105	1	2196	2	Y	973	973	0			14
							4	4	1070	9							

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
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	291	1	2463	2	Y	851	838	0	1	8	24
							11	4	936	9							
02	3696	X	2038	-0-	-1658	-0-	270	1	976	2	Y	720	706	0	15	8	23
							792	9									
03	4805	X	1257	-0-	-3548	-0-	158	1	527	2	Y	520	529	0	7	8	7
							572	9									
04	4650	X	1948	-0-	-2702	-0-	176	1	479	2	Y	1175	1145	0	10	8	27
							1293	9									
05	4805	X	2308	-0-	-2497	-0-	151	1	819	2	Y	1204	1182	0	29	8	20
							14	4	1324	9							
06	3570	X	1188	-0-	-2382	-0-	62	1	620	2	Y	459	473	0			6
							1	4	505	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	813	-0-	-3496	-0-	173	1	454	2	Y	167	167	0			5
							2	4	184	9							
02	3892	X	791	-0-	-3101	-0-	173	1	438	2	Y	164	160	0	4	8	5
							180	9									
03	3596	X	168	-0-	-3428	-0-	61	1	75	2	Y	29	34	0			-0-
							32	9									
04	1770	X	402	-0-	-1368	-0-	122	1	142	2	Y	125	121	0	1	8	3
							138	9									
05	1705	X	1052	-0-	-653	-0-	180	1	545	2	Y	289	280	0	7	8	5
							9	4	318	9							
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	80	1	575	2	Y	274	275	0			4
							1	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1996	-0-		-3274	-0-	258	1	1244	2	Y	449	438	0			26
								494	9									
02	4312	X	1622	-0-		-2690	-0-	191	1	1014	2	Y	379	391	0	1	8	13
								417	9									
03	4774	X	2775	-0-		-1999	-0-	485	1	1618	2	Y	611	598	0	1	8	25
								672	9									
04	3720	X	3165	-0-		-555	-0-	213	1	2081	2	Y	792	782	0	1	8	34
								871	9									
05	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	232	1	2727	2	Y	975	971	0	3	8	35
								1073	9									
06	2700	X	2408	-0-		-292	-0-	274	1	1524	2	Y	553	558	0			30
								2	4	608	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	223	1	3054	2	Y	323	335	0			91
								16	4	355	9							
02	3248	X	3108	-0-		-140	-0-	193	1	2494	2	Y	380	292	0			179
								3	4	418	9							
03	3596	X	3066	-0-		-530	-0-	210	1	2552	2	Y	276	384	0			71
								304	9									
04	3480	X	2519	-0-		-961	-0-	180	1	1823	2	Y	209	248	0			32
								286	4	230	9							
05	3596	X	2497	-0-		-1099	-0-	177	1	2108	2	Y	191	179	0			44
								2	4	210	9							
06	3480	X	2228	-0-		-1252	-0-	159	1	1882	2	Y	169	164	0			49
								1	4	186	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2537	-0-		-5	-0-	209	1	1765	2	Y	504	520	0			142
								9	4	554	9							
02	2604	X	1716	-0-		-888	-0-	156	1	1074	2	Y	441	375	0			208
								1	4	485	9							
03	2883	X	1846	-0-		-1037	-0-	168	1	1337	2	Y	310	439	0			79
								341	9									
04	2790	X	1937	-0-		-853	-0-	160	1	1296	2	Y	253	294	0			38
								203	4	278	9							
05	2790	X	2132	-0-		-658	-0-	182	1	1660	2	Y	262	240	0			60
								2	4	288	9							
06	2460	X	2306	-0-		-154	-0-	205	1	1788	2	Y	284	261	0			83
								1	4	312	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3203	-0-		-424	-0-	284	1	2472	2	Y	406	385	0			23
								447	9									
02	5104	X	5104	-0-		-0-	-0-	290	1	4056	2	Y	689	687	0	2	8	23
								758	9									
03	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-	484	1	3113	2	Y	631	627	0	1	8	26
								694	9									
04	8547	X	8547	-0-		-0-	-0-	207	1	6752	2	Y	1444	1407	0	1	8	62
								1588	9									
05	6224	X	6224	-0-		-0-	-0-	231	1	4908	2	Y	986	1010	0	3	8	35
								1085	9									
06	5460	X	3182	-0-		-2278	-0-	227	1	2410	2	Y	493	501	0			27
								3	4	542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	270	1	5517	2	Y	633	629	0			37
							696	9									
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	321	1	5988	2	Y	766	775	0	2	8	26
							843	9									
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	544	1	5961	2	Y	806	797	0	1	8	34
							887	9									
04	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	158	1	4586	2	Y	629	635	0	1	8	27
							692	9									
05	5952	X	5478	-0-	-474	-0-	204	1	4660	2	Y	558	563	0	2	8	20
							614	9									
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	251	1	6003	2	Y	658	642	0			36
							7	4	724	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588

01	3906	X	1329	-0-	-2577	-0-	154	1	973	2	Y	184	179	0			11
							202	9									
02	3584	X	583	-0-	-3001	-0-	259	1	263	2	Y	55	64	0			2
							61	9									
03	3968	X	2274	-0-	-1694	-0-	582	1	1371	2	Y	292	282	0			12
							321	9									
04	3270	X	1333	-0-	-1937	-0-	229	1	957	2	Y	134	140	0			6
							147	9									
05	2170	X	240	-0-	-1930	-0-	240	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	2190	X	1084	-0-	-1106	-0-	349	1	656	2	Y	71	67	0			4
							1	4	78	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	57	1	1502	2	Y	148	140	0			22
							163	9									
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	67	1	2	2	Y	-0-	22	0			-0-
03	713	N	5	-0-	-708	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	144	-0-	-546	-0-	75	1	53	2	Y	9	7	0			2
							6	4	10	9							
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	79	1	209	2	Y	26	23	0			5
							29	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	17	18	0			4
							19	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885

01	6231	X	1232	-0-	-4999	-0-	115	1	736	2	Y	344	352	0			10
							3	4	378	9							
02	5124	X	1422	-0-	-3702	-0-	209	1	912	2	Y	274	269	0	6	8	9
							301	9									
03	5425	X	1202	-0-	-4223	-0-	156	1	558	2	Y	444	441	0	6	8	6
							488	9									
04	5250	X	1241	-0-	-4009	-0-	222	1	383	2	Y	578	566	0	5	8	13
							636	9									
05	5425	X	1117	-0-	-4308	-0-	173	1	507	2	Y	389	387	0	9	8	6
							9	4	428	9							
06	1530	X	1052	-0-	-478	-0-	118	1	533	2	Y	364	365	0			5
							1	4	400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6376	X	6376	-0-		-0-	-0-	338	1	5498	2	Y	491	487	0			28
								540	9									
02	5320	X	2852	-0-		-2468	-0-	232	1	2387	2	Y	212	232	0	1	8	7
								233	9									
03	6448	X	4033	-0-		-2415	-0-	528	1	3189	2	Y	287	282	0			12
								316	9									
04	6240	X	3706	-0-		-2534	-0-	197	1	3189	2	Y	291	290	0			13
								320	9									
05	7521	X	7521	-0-		-0-	-0-	288	1	6610	2	Y	566	557	0	2	8	20
								623	9									
06	6180	X	1839	-0-		-4341	-0-	218	1	1477	2	Y	129	142	0			7
								2	4	142	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	131	-0-		-1140	-0-	116	1	15	9	Y	14	21	0			1
02	1288	X	193	-0-		-1095	-0-	149	1	44	9	Y	40	40	0			1
03	1553	X	1553	-0-		-0-	-0-	171	1	1221	2	Y	142	138	0			5
								5	4	156	9							
04	1350	X	1121	-0-		-229	-0-	209	1	784	2	Y	114	114	0			5
								3	4	125	9							
05	1395	X	775	-0-		-620	-0-	232	1	492	2	Y	43	46	0			2
								4	4	47	9							
06	1500	X	569	-0-		-931	-0-	242	1	295	2	Y	27	28	0			1
								2	4	30	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	424	1	1359	2	Y	135	133	0			7
								6	4	149	9							
02	1736	N	1685	-0-		-51	-0-	436	1	1139	2	Y	99	102	0			4
								1	4	109	9							
03	2170	N	2017	-0-		-153	-0-	351	1	1505	2	Y	143	143	0	1	8	3
								4	4	157	9							
04	2254	N	2254	-0-		-0-	-0-	293	1	1588	2	Y	238	228	0	1	8	12
								111	4	262	9							
05	2840	N	2840	-0-		-0-	-0-	331	1	2146	2	Y	328	333	0			7
								2	4	361	9							
06	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-	319	1	1682	2	Y	270	270	0			7
								2	4	297	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6663	-0-		-436	-0-	296	1	5461	2	Y	824	795	0			48
								906	9									
02	7588	X	6488	-0-		-1100	-0-	297	1	5286	2	Y	823	841	0	2	8	28
								905	9									
03	8401	X	8163	-0-		-238	-0-	569	1	6468	2	Y	1024	1008	0	1	8	43
								1126	9									
04	7140	X	5562	-0-		-1578	-0-	160	1	4591	2	Y	737	747	0	1	8	32
								811	9									
05	7192	X	5201	-0-		-1991	-0-	199	1	4291	2	Y	646	653	0	2	8	23
								711	9									
06	7890	X	4149	-0-		-3741	-0-	205	1	3372	2	Y	516	511	0			28
								4	4	568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1022	-0-	-2760	-0-	236	1	655	2	Y	119	120	0			7
							131	9									
02	5684	X	178	-0-	-5506	-0-	178	1			Y	-0-	7	0			-0-
03	6293	X	1396	-0-	-4897	-0-	463	1	772	2	Y	146	140	0			6
							161	9									
04	2940	X	2008	-0-	-932	-0-	180	1	1510	2	Y	289	283	0			12
							318	9									
05	2263	X	240	-0-	-2023	-0-	240	1			Y	-0-	12	0			-0-
06	1350	X	320	-0-	-1030	-0-	251	1	57	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	364	1	3133	2	Y	364	362	0			15
							36	4	400	9							
02	4396	X	3263	-0-	-1133	-0-	293	1	2639	2	Y	287	289	0	1	8	12
							15	4	316	9							
03	4867	X	2840	-0-	-2027	-0-	344	1	2224	2	Y	246	250	0			8
							1	4	271	9							
04	4410	X	2555	-0-	-1855	-0-	225	1	2114	2	Y	191	192	0			7
							6	4	210	9							
05	4557	X	2815	-0-	-1742	-0-	206	1	2361	2	Y	222	222	0			7
							4	4	244	9							
06	3810	X	2495	-0-	-1315	-0-	207	1	2055	2	Y	211	211	0			7
							1	4	232	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	380	-0-	-5107	-0-	380	1			Y	-0-	4	0			-0-
02	4956	X	359	-0-	-4597	-0-	359	1			Y	-0-					-0-
03	4805	X	1504	-0-	-3301	-0-	582	1	835	2	Y	79	76	0			3
							87	9									
04	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	293	1	2777	2	Y	268	259	0			12
							295	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	332	1	2851	2	Y	250	252	0	1	8	9
							275	9									
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	386	1	5803	2	Y	516	497	0			28
							7	4	568	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	351	1	3090	2	Y	411	428	0			24
							452	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	323	1	3345	2	Y	458	466	0	1	8	15
							504	9									
03	5332	X	2495	-0-	-2837	-0-	626	1	1621	2	Y	225	231	0			9
							248	9									
04	5160	X	431	-0-	-4729	-0-	260	1	148	2	Y	21	29	0			1
							23	9									
05	5332	X	2770	-0-	-2562	-0-	311	1	2195	2	Y	240	231	0	1	8	9
							264	9									
06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	406	1	7286	2	Y	807	772	0			44
							8	4	888	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	894	-0-	-1028	-0-	140	1	595	2	Y	144	154	0			28
							1	4	158	9							
02	1596	X	268	-0-	-1328	-0-	125	1	108	2	Y	32	47	0			13
							35	9									
03	1240	X	646	-0-	-594	-0-	302	1	280	2	Y	58	56	0			15
							64	9									
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	310	1	1491	2	Y	345	283	0	1	8	76
							37	4	380	9							
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	328	1	1143	2	Y	224	261	0			39
							246	9									
06	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	305	1	1459	2	Y	268	260	0			47
							1	4	295	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1038	-0-	-4232	-0-	62	1	640	2	Y	303	310	0			9
							3	4	333	9							
02	4956	X	124	-0-	-4832	-0-	4	1	79	2	Y	37	44	0	1	8	1
							41	9									
03	5487	X	337	-0-	-5150	-0-	46	1	194	2	Y	88	87	0	1	8	1
							97	9									
04	5310	X	1131	-0-	-4179	-0-	178	1	382	2	Y	519	504	0	4	8	12
							571	9									
05	4929	X	1624	-0-	-3305	-0-	125	1	648	2	Y	764	744	0	19	8	13
							11	4	840	9							
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	Y	751	753	0			11
							3	4	826	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3488	-0-	-2681	-0-	386	1	2848	2	Y	231	228	0			13
							254	9									
02	5572	X	4461	-0-	-1111	-0-	317	1	3558	2	Y	533	526	0	2	8	18
							586	9									
03	6107	X	4158	-0-	-1949	-0-	600	1	2962	2	Y	542	536	0	1	8	23
							596	9									
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	272	1	5200	2	Y	906	889	0	1	8	39
							997	9									
05	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	311	1	13496	2	Y	2150	2106	0	6	8	77
							2365	9									
06	4770	X	4388	-0-	-382	-0-	354	1	3291	2	Y	672	712	0			37
							4	4	739	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	353	1	354	2	Y	108	102	0			23
							2	4	119	9							
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	290	1	379	2	Y	76	90	0			9
							1	4	84	9							
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	192	1	590	2	Y	132	120	0			21
							1	4	145	9							
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	134	1	460	2	Y	181	174	0			28
							88	4	199	9							
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	168	1	594	2	Y	219	217	0			30
							104	4	241	9							
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	312	1	1300	2	Y	463	427	0			66
							41	4	509	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5917	X	5917	-0-		-0-	-0-	256	1	4962	2	Y	635	626	0			37
								699	9									
02	4822	X	4822	-0-		-0-	-0-	266	1	3932	2	Y	567	583	0	2	8	19
								624	9									
03	6541	X	5765	-0-		-776	-0-	518	1	4503	2	Y	676	666	0	1	8	28
								744	9									
04	6330	X	5302	-0-		-1028	-0-	176	1	4359	2	Y	697	694	0	1	8	30
								767	9									
05	6541	X	4861	-0-		-1680	-0-	212	1	3948	2	Y	637	642	0	2	8	23
								701	9									
06	5730	X	3917	-0-		-1813	-0-	220	1	3126	2	Y	515	510	0			28
								4	4	567	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	X	2007	-0-		-0-	-0-	224	1	1583	2	Y	182	179	0			8
								200	9									
02	1827	X	1827	-0-		-0-	-0-	160	1	1463	2	Y	185	183	0			10
								204	9									
03	2057	X	2057	-0-		-0-	-0-	274	1	1582	2	Y	182	182	0			10
								1	4	200	9							
04	1950	X	1519	-0-		-431	-0-	208	1	1077	2	Y	208	208	0			10
								5	4	229	9							
05	2015	X	1811	-0-		-204	-0-	195	1	1331	2	Y	258	253	0	1	8	14
								1	4	284	9							
06	2167	X	2167	-0-		-0-	-0-	240	1	1748	2	Y	156	162	0			8
								7	4	172	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1276	-0-		-739	-0-	249	1	913	2	Y	104	101	0			6
								114	9									
02	2436	X	1558	-0-		-878	-0-	219	1	1185	2	Y	140	141	0			5
								154	9									
03	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	677	1	2748	2	Y	330	321	0			14
								363	9									
04	1320	X	1122	-0-		-198	-0-	265	1	756	2	Y	92	102	0			4
								101	9									
05	1736	X	1588	-0-		-148	-0-	296	1	1135	2	Y	143	142	0			5
								157	9									
06	3660	X	1977	-0-		-1683	-0-	298	1	1468	2	Y	190	185	0			10
								2	4	209	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2514	-0-		-493	-0-	141	1	1835	2	Y	489	482	0			23
								538	9									
02	2716	X	1892	-0-		-824	-0-	140	1	1612	2	Y	127	143	0			7
								140	9									
03	2852	X	2241	-0-		-611	-0-	253	1	1879	2	Y	98	100	0			5
								1	4	108	9							
04	2760	X	2212	-0-		-548	-0-	228	1	1824	2	Y	137	135	0			7
								9	4	151	9							
05	2852	X	2646	-0-		-206	-0-	198	1	2271	2	Y	160	158	0			9
								1	4	176	9							
06	2430	X	1819	-0-		-611	-0-	197	1	1530	2	Y	78	83	0			4
								6	4	86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1587	-0-		-1327	-0-	233	1	1038	2	Y	287	281	0			13
								316	9									
02	2632	X	68	-0-		-2564	-0-	64	1	3	2	Y	1	14	0			-0-
								1	9									
03	2697	X	323	-0-		-2374	-0-	74	1	191	2	Y	53	50	0			3
								58	9									
04	4065	X	4065	-0-		-0-	-0-	329	1	2709	2	Y	922	879	0	1	8	45
								13	4	1014	9							
05	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-	256	1	2530	2	Y	170	206	0			9
								1	4	187	9							
06	2580	X	2580	-0-		-0-	-0-	274	1	2178	2	Y	108	111	0			6
								9	4	119	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4026	-0-		-1089	-0-	366	1	3176	2	Y	407	403	0			17
								36	4	448	9							
02	3920	X	3570	-0-		-350	-0-	305	1	2870	2	Y	344	346	0	1	8	14
								17	4	378	9							
03	4340	X	3893	-0-		-447	-0-	402	1	3146	2	Y	312	315	0			11
								2	4	343	9							
04	4140	X	3625	-0-		-515	-0-	263	1	3083	2	Y	245	247	0			9
								9	4	270	9							
05	4278	X	4130	-0-		-148	-0-	242	1	3557	2	Y	295	295	0			9
								6	4	325	9							
06	3900	X	3346	-0-		-554	-0-	236	1	2826	2	Y	256	257	0			8
								2	4	282	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	951	-0-		-878	-0-	239	1	579	2	Y	121	120	0			13
								133	9									
02	1680	X	639	-0-		-1041	-0-	201	1	359	2	Y	72	76	0			9
								79	9									
03	1860	X	797	-0-		-1063	-0-	233	1	457	2	Y	97	100	0			6
								107	9									
04	1800	X	363	-0-		-1437	-0-	250	1	91	2	Y	20	24	0			2
								22	9									
05	1478	X	1478	-0-		-0-	-0-	308	1	963	2	Y	186	173	0	1	8	14
								2	4	205	9							
06	1209	X	1209	-0-		-0-	-0-	334	1	724	2	Y	136	141	0			9
								1	4	150	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4158	-0-		-89	-0-	20	1	3799	2	Y	306	298	0			25
								2	4	337	9							
02	3836	X	2189	-0-		-1647	-0-	10	1	2005	2	Y	158	167	0			16
								174	9									
03	3875	X	1779	-0-		-2096	-0-	8	1	1622	2	Y	135	141	0			10
								149	9									
04	4020	X	3359	-0-		-661	-0-	14	1	3027	2	Y	235	223	0			22
								59	4	259	9							
05	4154	X	3237	-0-		-917	-0-	15	1	2978	2	Y	222	222	0			22
								244	9									
06	4020	X	3286	-0-		-734	-0-	12	1	3035	2	Y	217	217	0			22
								239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5497	-0-	-114	-0-	70	1	4938	2	Y	442	433	0	1	8	36
							3	4	486	9							
02	6300	X	4491	-0-	-1809	-0-	61	1	4043	2	Y	352	353	0			35
							387	9									
03	6975	X	6539	-0-	-436	-0-	72	1	5870	2	Y	543	536	0			42
							597	9									
04	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	76	1	7423	2	Y	637	617	0	1	8	61
							145	4	701	9							
05	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	72	1	5075	2	Y	416	436	0			41
							1	4	458	9							
06	6330	X	4068	-0-	-2262	-0-	14	1	3729	2	Y	295	306	0			30
							325	9									

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
01	8215	X	7164	-0-	-1051	-0-	227	1	5781	2	Y	1048	1063	0	1	8	86
							3	4	1153	9							
02	8512	X	5100	-0-	-3412	-0-	238	1	4072	2	Y	718	732	0	1	8	71
							790	9									
03	11377	X	5414	-0-	-5963	-0-	235	1	4293	2	Y	805	813	0	1	8	62
							886	9									
04	11010	X	5003	-0-	-6007	-0-	219	1	3952	2	Y	686	682	0	1	8	65
							77	4	755	9							
05	11377	X	5072	-0-	-6305	-0-	196	1	4120	2	Y	686	683	0	1	8	67
							1	4	755	9							
06	6930	X	4995	-0-	-1935	-0-	210	1	4067	2	Y	653	653	0			67
							718	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	36	1	1615	2	Y	149	150	0			7
							1	4	164	9							
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	47	1	1827	2	Y	181	179	0	4	1	5
							199	9									
03	2294	N	1858	-0-	-436	-0-	32	1	1642	2	Y	166	162	0			9
							1	4	183	9							
04	1770	N	1211	-0-	-559	-0-	31	1	897	2	Y	120	123	0			6
							151	4	132	9							
05	2294	N	756	-0-	-1538	-0-	13	1	651	2	Y	79	82	0			3
							5	4	87	9							
06	1800	N	698	-0-	-1102	-0-	11	1	580	2	Y	97	96	0			4
							107	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2546	-0-	-2352	-0-	123	1	2272	2	Y	136	133	0			11
							1	4	150	9							
02	3668	X	3014	-0-	-654	-0-	102	1	2736	2	Y	160	155	0			16
							176	9									
03	2883	X	1429	-0-	-1454	-0-	163	1	1185	2	Y	74	84	0			6
							81	9									
04	2460	X	232	-0-	-2228	-0-	232	1			Y	-0-	6	0			-0-
05	3348	X	87	-0-	-3261	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	277	1	123	2	Y	19	33	0			1
							21	9									
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	261	1	248	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
03	992	N	477	-0-	-515	-0-	291	1	174	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	282	1	384	2	Y	21	20	0			2
							20	4	23	9							
05	3100	N	3224	-0-	124	124	275	1	2689	2	Y	233	210	0			25
							4	4	256	9							
06	877	N	753	-0-	-124	-0-	286	1	423	2	Y	40	62	0			3
							44	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	209	1	22	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	229	1	29	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	1			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	18	1	3368	2	Y	176	173	0			15
							2	4	194	9							
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	18	1	3663	2	Y	186	182	0			19
							205	9									
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	22	1	4431	2	Y	240	240	0			19
							264	9									
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	22	1	4817	2	Y	241	237	0			23
							94	4	265	9							
05	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	21	1	4061	2	Y	195	199	0			19
							1	4	215	9							
06	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	14	1	3804	2	Y	176	177	0			18
							194	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	139	1	560	2	Y	83	82	0			7
							91	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	534	2	Y	78	77	0			8
							86	9									
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	152	1	498	2	Y	77	79	0			6
							85	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	132	1	608	2	Y	87	85	0			8
							12	4	96	9							
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	138	1	497	2	Y	69	70	0			7
							76	9									
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	143	1	437	2	Y	58	59	0			6
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	134	1	3185	2	Y	209	202	0			17
							2	4	230	9							
02	4032	X	3550	-0-	-482	-0-	117	1	3207	2	Y	205	202	0			20
							226	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	128	1	4234	2	Y	288	286	0			22
							317	9									
04	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	135	1	7112	2	Y	449	427	0	1	8	43
							139	4	494	9							
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	123	1	6627	2	Y	399	403	0			39
							1	4	439	9							
06	4530	X	4486	-0-	-44	-0-	104	1	4118	2	Y	240	255	0			24
							264	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	104	1	4332	2	Y	627	601	0	1	8	52
							2	4	690	9							
02	3500	X	3356	-0-	-144	-0-	159	1	2769	2	Y	389	401	0	1	8	39
							428	9									
03	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	177	1	2852	2	Y	425	431	0			33
							468	9									
04	4950	X	2809	-0-	-2141	-0-	138	1	2278	2	Y	316	318	0	1	8	30
							45	4	348	9							
05	5115	X	3188	-0-	-1927	-0-	161	1	2642	2	Y	350	346	0			34
							385	9									
06	4950	X	2794	-0-	-2156	-0-	161	1	2308	2	Y	295	299	0			30
							325	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	84	1	4479	2	Y	531	514	0	1	8	44
							3	4	584	9							
02	4116	X	3536	-0-	-580	-0-	66	1	3082	2	Y	353	362	0			35
							388	9									
03	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	62	1	3805	2	Y	465	464	0			36
							512	9									
04	4890	X	3202	-0-	-1688	-0-	46	1	2758	2	Y	313	318	0	1	8	30
							54	4	344	9							
05	5053	X	3748	-0-	-1305	-0-	57	1	3298	2	Y	357	352	0			35
							393	9									
06	4890	X	3545	-0-	-1345	-0-	53	1	3131	2	Y	328	330	0			33
							361	9									

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
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	323	313	0			27
							1	4	355	9							
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	87	1	3257	2	Y	530	503	0	1	8	53
							583	9									
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	160	1	1880	2	Y	325	353	0			25
							358	9									
04	2310	X	2138	-0-	-172	-0-	140	1	1669	2	Y	269	267	0	1	8	26
							33	4	296	9							
05	4340	X	1807	-0-	-2533	-0-	113	1	1450	2	Y	222	226	0			22
							244	9									
06	4200	X	1740	-0-	-2460	-0-	105	1	1406	2	Y	208	209	0			21
							229	9									

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
01	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	22	1	4039	2	Y	453	442	0	1	8	37
							2	4	498	9							
02	4564	X	3759	-0-	-805	-0-	16	1	3343	2	Y	364	365	0			36
							400	9									
03	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	18	1	3650	2	Y	424	427	0			33
							466	9									
04	4410	X	3240	-0-	-1170	-0-	13	1	2836	2	Y	305	308	0	1	8	29
							55	4	336	9							
05	4557	X	3591	-0-	-966	-0-	16	1	3212	2	Y	330	327	0			32
							363	9									
06	4410	X	3448	-0-	-962	-0-	12	1	3097	2	Y	308	309	0			31
							339	9									

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
01	10137	X	8662	-0-	-1475	-0-	67	1	7927	2	Y	604	589	0	1	8	50
							4	4	664	9							
02	9156	X	8207	-0-	-949	-0-	65	1	7529	2	Y	557	551	0	1	8	55
							613	9									
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	87	1	9810	2	Y	722	720	0	1	8	56
							794	9									
04	8730	X	8549	-0-	-181	-0-	78	1	7762	2	Y	506	513	0	1	8	48
							152	4	557	9							
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	90	1	8970	2	Y	562	554	0	1	8	55
							1	4	618	9							
06	10350	X	7808	-0-	-2542	-0-	70	1	7256	2	Y	438	448	0			45
							482	9									

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
01	1333	X	1115	-0-	-218	-0-	93	1	901	2	Y	109	107	0			9
							1	4	120	9							
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	Y	199	188	0			20
							219	9									
03	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	91	1	924	2	Y	115	126	0			9
							127	9									
04	1140	X	922	-0-	-218	-0-	72	1	742	2	Y	85	86	0			8
							14	4	94	9							
05	2232	X	1058	-0-	-1174	-0-	86	1	866	2	Y	96	95	0			9
							106	9									
06	2160	X	930	-0-	-1230	-0-	82	1	759	2	Y	81	82	0			8
							89	9									

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
01	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	16	1	3034	2	Y	211	209	0			17
							2	4	232	9							
02	3864	X	3684	-0-	-180	-0-	16	1	3413	2	Y	232	226	0			23
							255	9									
03	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	15	1	2999	2	Y	217	223	0			17
							239	9									
04	3630	X	3279	-0-	-351	-0-	14	1	2988	2	Y	199	197	0			19
							58	4	219	9							
05	4092	X	3238	-0-	-854	-0-	15	1	3011	2	Y	193	193	0			19
							212	9									
06	3960	X	3155	-0-	-805	-0-	11	1	2944	2	Y	182	182	0			19
							200	9									

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
01	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	12	1	2321	2	Y	247	243	0			20
							1	4	272	9							
02	3332	X	2951	-0-	-381	-0-	13	1	2638	2	Y	273	266	0			27
							300	9									
03	3689	X	2632	-0-	-1057	-0-	11	1	2337	2	Y	258	265	0			20
							284	9									
04	2910	X	1550	-0-	-1360	-0-	6	1	1364	2	Y	139	146	0			13
							27	4	153	9							
05	3255	X	1685	-0-	-1570	-0-	8	1	1514	2	Y	148	147	0			14
							163	9									
06	3150	X	1605	-0-	-1545	-0-	5	1	1449	2	Y	137	137	0			14
							151	9									

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
01	7595	X	3092	-0-	-4503	-0-	341	1	2362	2	Y	354	340	0			20
							389	9									
02	7000	X	5930	-0-	-1070	-0-	354	1	4763	2	Y	739	732	0	2	8	25
							813	9									
03	7750	X	6118	-0-	-1632	-0-	629	1	4678	2	Y	737	730	0	1	8	31
							811	9									
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	124	1	6572	2	Y	1049	1034	0	1	8	45
							1154	9									
05	6572	X	6479	-0-	-93	-0-	147	1	5435	2	Y	815	829	0	2	8	29
							897	9									
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	205	1	5707	2	Y	869	851	0			47
							6	4	956	9							

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
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	303	1	3763	2	Y	131	128	0			8
							144	9									
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	278	1	3109	2	Y	145	148	0			5
							160	9									
03	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	650	1	3969	2	Y	205	201	0			9
							226	9									
04	4710	X	4269	-0-	-441	-0-	248	1	3802	2	Y	199	199	0			9
							219	9									
05	4867	X	4291	-0-	-576	-0-	267	1	3817	2	Y	188	189	0	1	8	7
							207	9									
06	4680	X	3413	-0-	-1267	-0-	301	1	2947	2	Y	147	146	0			8
							3	4	162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1219	-0-	-1013	-0-	206	1	978	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
02	2016	X	1352	-0-	-664	-0-	252	1	1061	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
03	2232	X	1854	-0-	-378	-0-	675	1	1136	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
04	2160	X	1507	-0-	-653	-0-	338	1	1127	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	321	1	1523	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
06	1800	X	1243	-0-	-557	-0-	391	1	822	2	Y	26	27	0			1
							1	4	29	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	271	1	2148	2	Y	253	259	0			11
							278	9									
02	4368	X	99	-0-	-4269	-0-	99	1			Y	-0-	11	0			-0-
03	4836	X	140	-0-	-4696	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	4247	X	1880	-0-	-2367	-0-	187	1	1484	2	Y	157	149	0			8
							36	4	173	9							
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	285	1	2496	2	Y	372	364	0			16
							88	4	409	9							

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	258	1	2664	2	Y	279	279	0			12
							307	9									
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	312	1	2706	2	Y	313	312	0			13
							344	9									
03	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	295	1	2059	2	Y	262	263	0	1	8	11
							288	9									
04	3060	X	2175	-0-	-885	-0-	255	1	1673	2	Y	174	176	0			9
							56	4	191	9							
05	3162	X	75	-0-	-3087	-0-	75	1			Y	-0-	9	0			-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	131	1	2877	2	Y	304	291	0			13
							101	4	334	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	333	1	3790	2	Y	259	262	0			11
							285	9									
02	5152	X	4239	-0-	-913	-0-	354	1	3585	2	Y	273	272	0			12
							300	9									
03	5704	X	4220	-0-	-1484	-0-	346	1	3549	2	Y	295	294	0	1	8	12
							325	9									
04	5520	X	4065	-0-	-1455	-0-	332	1	3366	2	Y	231	231	0			12
							113	4	254	9							
05	5456	X	4004	-0-	-1452	-0-	371	1	3340	2	Y	192	194	0			10
							82	4	211	9							
06	4530	X	2575	-0-	-1955	-0-	277	1	2081	2	Y	131	135	0			6
							73	4	144	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	347	1	5084	2	Y	478	480	0			21
							526	9									
02	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	517	1	8250	2	Y	861	845	0			37
							947	9									
03	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	520	1	9785	2	Y	1117	1105	0	3	8	46
							1229	9									
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	448	1	6774	2	Y	639	650	0	1	8	34
							227	4	703	9							
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	438	1	6121	2	Y	481	491	0			24
							150	4	529	9							
06	6660	X	5444	-0-	-1216	-0-	253	1	4593	2	Y	397	404	0			17
							161	4	437	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	338	2	Y	40	42	0			2
							44	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	107	1	952	2	Y	124	121	0			5
							136	9									
03	3100	N	3148	-0-	48	48	125	1	2613	2	Y	373	362	0	1	8	15
							410	9									
04	480	N	301	-0-	-179	-0-	86	1	185	2	Y	22	36	0			1
							6	4	24	9							
05	1271	N	497	-0-	-774	-0-	139	1	315	2	Y	32	31	0			2
							8	4	35	9							
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	147	1	1678	2	Y	181	175	0			8
							59	4	199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	383 219	1 9	3284	2	Y	199	200	0			9
02	4648	X	3495	-0-	-1153	-0-	392 212	1 9	2891	2	Y	193	194	0			8
03	5146	X	2598	-0-	-2548	-0-	371 165	1 9	2062	2	Y	150	152	0			6
04	4890	X	3000	-0-	-1890	-0-	353 81	1 4	2406 160	2 9	Y	145	143	0			8
05	4743	X	3290	-0-	-1453	-0-	420 65	1 4	2658 147	2 9	Y	134	135	0			7
06	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	369 98	1 4	2782 168	2 9	Y	153	154	0			6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	261 667	1 9	3852	2	Y	606	600	0			26
02	2828	X	1977	-0-	-851	-0-	176 290	1 9	1511	2	Y	264	279	0			11
03	3131	X	1633	-0-	-1498	-0-	122 263	1 9	1248	2	Y	239	239	0	1	8	10
04	3030	X	2029	-0-	-1001	-0-	148 52	1 4	1559 270	2 9	Y	245	242	0			13
05	3131	X	2313	-0-	-818	-0-	294 42	1 4	1727 250	2 9	Y	227	229	0			11
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	281 101	1 4	2889 460	2 9	Y	418	411	0			18

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	489 186	1 9	6295	2	Y	169	168	0			7
02	5264	X	3498	-0-	-1766	-0-	390 99	1 9	3009	2	Y	90	93	0			4
03	5828	X	3513	-0-	-2315	-0-	402 108	1 9	3003	2	Y	98	98	0			4
04	5850	X	4097	-0-	-1753	-0-	399 116	1 4	3479 103	2 9	Y	94	93	0			5
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	545 134	1 4	5454 135	2 9	Y	123	122	0			6
06	5850	X	258	-0-	-5592	-0-	258	1			Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5035	X	5035	-0-		-0-	-0-	27	1	3236	2	Y	273	285	1			18
								1472	4	300	9							
02	4648	X	3977	-0-		-671	-0-	38	1	2965	2	Y	221	223	1			16
								731	4	243	9							
03	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	33	1	4859	2	Y	307	293	1	1	8	29
								5	4	338	9							
04	4980	X	4810	-0-		-170	-0-	31	1	3790	2	Y	267	271	1	1	8	24
								695	4	294	9							
05	5022	X	5006	-0-		-16	-0-	31	1	4657	2	Y	271	272	1	1	8	22
								20	4	298	9							
06	5070	X	4051	-0-		-1019	-0-	34	1	3798	2	Y	198	190	1			30
								1	4	218	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2880	-0-		-561	-0-	197	1	1759	2	Y	113	120	1			7
								800	4	124	9							
02	3024	X	2654	-0-		-370	-0-	202	1	1872	2	Y	108	107	1			8
								461	4	119	9							
03	3348	X	3255	-0-		-93	-0-	197	1	2902	2	Y	139	134	1			13
								3	4	153	9							
04	3180	X	2934	-0-		-246	-0-	177	1	2218	2	Y	120	122	1			11
								407	4	132	9							
05	3286	X	3082	-0-		-204	-0-	175	1	2761	2	Y	122	123	1			10
								12	4	134	9							
06	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	155	1	3048	2	Y	121	113	1			18
								1	4	133	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3737	-0-		-541	-0-	78	1	2259	2	Y	339	359	1	1	8	22
								1027	4	373	9							
02	4312	X	4004	-0-		-308	-0-	70	1	2824	2	Y	376	370	1	1	8	27
								696	4	414	9							
03	4774	X	4044	-0-		-730	-0-	77	1	3577	2	Y	351	344	1	1	8	33
								4	4	386	9							
04	4200	X	3694	-0-		-506	-0-	69	1	2792	2	Y	292	297	1	1	8	27
								512	4	321	9							
05	4433	X	4215	-0-		-218	-0-	70	1	3774	2	Y	323	323	1	1	8	26
								16	4	355	9							
06	5057	X	5057	-0-		-0-	-0-	65	1	4599	2	Y	355	327	1			54
								2	4	391	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1333	-0-		-589	-0-	245	1	674	2	Y	97	110	1			6
								307	4	107	9							
02	1736	X	1393	-0-		-343	-0-	206	1	856	2	Y	109	107	1			8
								211	4	120	9							
03	2139	X	2059	-0-		-80	-0-	248	1	1578	2	Y	210	198	1			20
								2	4	231	9							
04	2070	X	1740	-0-		-330	-0-	221	1	1115	2	Y	181	184	1			17
								205	4	199	9							
05	2139	X	1850	-0-		-289	-0-	218	1	1371	2	Y	232	230	1			19
								6	4	255	9							
06	2043	X	2043	-0-		-0-	-0-	191	1	1617	2	Y	213	200	1			32
								1	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	281	1	5338	2	Y	1038	1031	0	1	8	45
							1142	9									
02	5152	X	4030	-0-	-1122	-0-	228	1	3074	2	Y	662	679	0			28
							728	9									
03	5704	X	4001	-0-	-1703	-0-	214	1	3007	2	Y	709	706	0	2	8	29
							780	9									
04	6690	X	3892	-0-	-2798	-0-	221	1	2942	2	Y	574	571	0	1	8	31
							98	4	631	9							
05	6758	X	4226	-0-	-2532	-0-	266	1	3292	2	Y	534	538	0			27
							81	4	587	9							
06	6540	X	4525	-0-	-2015	-0-	191	1	3520	2	Y	627	628	0			26
							124	4	690	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	293	1	2346	2	Y	315	324	0			14
							347	9									
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	496	1	5522	2	Y	821	800	0			35
							903	9									
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	436	1	5405	2	Y	880	877	0	2	8	36
							968	9									
04	6210	X	5520	-0-	-690	-0-	374	1	4355	2	Y	586	590	0	1	8	31
							146	4	645	9							
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	376	1	5357	2	Y	535	539	0			27
							131	4	589	9							
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	202	1	5906	2	Y	310	324	0			13
							207	4	341	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	268	1	94	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	261	1	62	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	286	1	109	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	274	1	112	2	Y	18	19	0			1
							6	4	20	9							
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	285	1	50	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	282	1	9	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	212	1	822	2	Y	127	131	0			7
							2	4	140	9							
02	1344	N	991	-0-	-353	-0-	201	1	684	2	Y	96	95	0			8
							106	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	224	1	1257	2	Y	162	154	0			16
							2	4	178	9							
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	191	1	1607	2	Y	194	195	0			15
							82	4	213	9							
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	224	1	1397	2	Y	272	257	0	1	8	29
							2	4	299	9							
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	221	1	1344	2	Y	169	185	0			13
							186	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	553	1	6784	2	Y	299	286	0			17
							1	4	329	9							
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	482	1	5986	2	Y	292	298	0	1	8	10
							321	9									
03	7285	X	6486	-0-	-799	-0-	799	1	5394	2	Y	266	265	0			11
							293	9									
04	7410	X	4260	-0-	-3150	-0-	210	1	3839	2	Y	192	195	0			8
							211	9									
05	7657	X	3823	-0-	-3834	-0-	226	1	3420	2	Y	161	163	0			6
							177	9									
06	7410	X	3768	-0-	-3642	-0-	266	1	3323	2	Y	159	156	0			9
							4	4	175	9							

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
01	2139	X	1733	-0-	-406	-0-	248	1	1274	2	Y	188	191	0			10
							4	4	207	9							
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	239	1	1482	2	Y	227	217	0	1	8	19
							250	9									
03	2046	X	1607	-0-	-439	-0-	259	1	1170	2	Y	161	164	0			16
							1	4	177	9							
04	1890	X	1080	-0-	-810	-0-	246	1	711	2	Y	79	89	0			6
							36	4	87	9							
05	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	258	1	949	2	Y	171	159	0			18
							1	4	188	9							
06	2100	X	1871	-0-	-229	-0-	256	1	1325	2	Y	264	261	0			21
							290	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	336	1	3292	2	Y	240	236	0			7
							2	4	264	9							
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	3503	X	4	-0-	-3499	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	175	1	3867	2	Y	518	508	0	6	8	4
							184	4	570	9							
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	131	1	5132	2	Y	576	575	0	1	8	4
							14	4	634	9							
06	3780	X	1269	-0-	-2511	-0-	27	1	1046	2	Y	178	181	0			1
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3911	-0-		-987	-0-		288	1	3289	2	Y	295	302	0	1	8	16
									9	4	325	9							
02	4396	X	3379	-0-		-1017	-0-		279	1	2845	2	Y	232	228	0	1	8	19
									255	9									
03	4867	X	4447	-0-		-420	-0-		306	1	3826	2	Y	282	273	0			28
									5	4	310	9							
04	4710	X	1614	-0-		-3096	-0-		213	1	1257	2	Y	73	95	0			6
									64	4	80	9							
05	4247	X	165	-0-		-4082	-0-		165	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	4290	X	3880	-0-		-410	-0-		200	1	3311	2	Y	335	308	0			27
									369	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6187	X	6187	-0-		-0-	-0-		233	1	5632	2	Y	278	286	0	1	8	15
									16	4	306	9							
02	5656	X	4872	-0-		-784	-0-		224	1	4435	2	Y	194	193	0			16
									213	9									
03	6262	X	5828	-0-		-434	-0-		243	1	5349	2	Y	208	203	0			21
									7	4	229	9							
04	6663	X	6663	-0-		-0-	-0-		206	1	5979	2	Y	156	165	0			12
									306	4	172	9							
05	12246	X	12246	-0-		-0-	-0-		274	1	11437	2	Y	471	432	0	1	8	50
									17	4	518	9							
06	9728	X	9728	-0-		-0-	-0-		263	1	9025	2	Y	400	418	0			32
									440	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9661	-0-		-972	-0-		114	1	8881	2	Y	582	592	0	1	8	32
									26	4	640	9							
02	9828	X	6909	-0-		-2919	-0-		127	1	6363	2	Y	381	380	0	1	8	32
									419	9									
03	10881	X	9104	-0-		-1777	-0-		115	1	8481	2	Y	452	438	0	1	8	45
									11	4	497	9							
04	10530	X	5621	-0-		-4909	-0-		120	1	5012	2	Y	211	240	0			16
									257	4	232	9							
05	10246	X	10246	-0-		-0-	-0-		123	1	9405	2	Y	640	587	0	1	8	68
									14	4	704	9							
06	9360	X	7589	-0-		-1771	-0-		139	1	6881	2	Y	517	544	0			41
									569	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	2305	-0-		-3833	-0-		276	1	1703	2	Y	295	302	0			11
									1	4	325	9							
02	5544	X	2623	-0-		-2921	-0-		266	1	1838	2	Y	470	454	0			27
									2	4	517	9							
03	3844	X	2650	-0-		-1194	-0-		234	1	1879	2	Y	485	484	0			28
									3	4	534	9							
04	3000	X	393	-0-		-2607	-0-		6	1	258	2	Y	76	100	0			4
									45	4	84	9							
05	12801	X	12801	-0-		-0-	-0-		204	1	8842	2	Y	1935	1812	0	2	8	125
									1626	4	2129	9							
06	12588	X	12588	-0-		-0-	-0-		279	1	10939	2	Y	1199	1252	0			72
									51	4	1319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	275	1	8145	2	Y	1531	1530	0	1	8	57
							5	4	1684	9							
02	8540	X	6493	-0-	-2047	-0-	254	1	5196	2	Y	944	946	0	1	8	54
							5	4	1038	9							
03	9455	X	7113	-0-	-2342	-0-	273	1	5555	2	Y	1160	1147	0	1	8	66
							9	4	1276	9							
04	9780	X	5666	-0-	-4114	-0-	265	1	3692	2	Y	966	976	0	1	8	55
							646	4	1063	9							
05	10106	X	5458	-0-	-4648	-0-	237	1	3552	2	Y	924	918	0	1	8	60
							653	4	1016	9							
06	9780	X	7798	-0-	-1982	-0-	270	1	6505	2	Y	903	908	0			55
							30	4	993	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	6660	-0-	-4500	-0-	339	1	5880	2	Y	397	406	0			15
							4	4	437	9							
02	10052	X	8271	-0-	-1781	-0-	321	1	7153	2	Y	718	691	0	1	8	41
							7	4	790	9							
03	10230	X	8537	-0-	-1693	-0-	337	1	7419	2	Y	699	700	0			40
							12	4	769	9							
04	9060	X	7283	-0-	-1777	-0-	333	1	5356	2	Y	597	603	0			34
							937	4	657	9							
05	9145	X	4743	-0-	-4402	-0-	281	1	3362	2	Y	438	444	0			28
							618	4	482	9							
06	8850	X	3657	-0-	-5193	-0-	276	1	3039	2	Y	298	308	0			18
							14	4	328	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2512	-0-	-1487	-0-	240	1	1704	2	Y	515	537	0			19
							1	4	567	9							
02	3612	X	2049	-0-	-1563	-0-	256	1	1355	2	Y	397	393	0			23
							1	4	437	9							
03	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	274	1	3062	2	Y	405	405	0			23
							5	4	446	9							
04	4020	X	3988	-0-	-32	-0-	246	1	2772	2	Y	441	439	0			25
							485	4	485	9							
05	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	250	1	2400	2	Y	447	443	0			29
							441	4	492	9							
06	3660	X	2551	-0-	-1109	-0-	246	1	2007	2	Y	263	276	0			16
							9	4	289	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5083	-0-	-1737	-0-	474	1	3922	2	Y	584	582	0			24
							45	4	642	9							
02	6916	X	4462	-0-	-2454	-0-	387	1	3514	2	Y	491	493	0	1	8	21
							21	4	540	9							
03	7657	X	4640	-0-	-3017	-0-	501	1	3567	2	Y	518	521	0			18
							2	4	570	9							
04	6600	X	4437	-0-	-2163	-0-	334	1	3677	2	Y	378	382	0			14
							10	4	416	9							
05	5952	X	4657	-0-	-1295	-0-	295	1	3951	2	Y	368	371	0			11
							6	4	405	9							
06	4920	X	3862	-0-	-1058	-0-	276	1	3222	2	Y	329	329	0			11
							2	4	362	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5824	-0-	-810	-0-	255	1	4810	2	Y	687	699	0			26
							3	4	756	9							
02	7420	X	6282	-0-	-1138	-0-	255	1	5138	2	Y	804	783	0	1	8	46
							5	4	884	9							
03	8215	X	4482	-0-	-3733	-0-	272	1	3661	2	Y	494	512	0			28
							6	4	543	9							
04	7950	X	4570	-0-	-3380	-0-	263	1	3197	2	Y	500	500	0			28
							560	4	550	9							
05	7006	X	1739	-0-	-5267	-0-	231	1	1062	2	Y	228	241	0			15
							195	4	251	9							
06	6720	X	5224	-0-	-1496	-0-	258	1	3583	2	Y	1242	1182	0			75
							17	4	1366	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	504	-0-	-1883	-0-	406	1	95	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	616	X	435	-0-	-181	-0-	364	1	68	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	400	1	470	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	362	1	378	2	Y	18	18	0			1
							8	4	20	9							
05	713	X	692	-0-	-21	-0-	433	1	248	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	870	X	434	-0-	-436	-0-	243	1	185	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	123	1	2378	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	2352	X	2248	-0-	-104	-0-	100	1	2134	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	120	1	2543	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	116	1	2423	2	Y	27	26	0			1
							54	4	30	9							
05	2635	X	2338	-0-	-297	-0-	148	1	2109	2	Y	72	70	0			3
							2	4	79	9							
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	208	1	2835	2	Y	85	86	0			2
							1	4	94	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	85	1	2715	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
02	2716	X	2516	-0-	-200	-0-	72	1	2338	2	Y	95	94	0			3
							1	4	105	9							
03	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	81	1	2592	2	Y	102	102	0			3
							1	4	112	9							
04	3570	X	2884	-0-	-686	-0-	80	1	2653	2	Y	84	85	0			2
							59	4	92	9							
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	131	1	3717	2	Y	123	120	0			5
							3	4	135	9							
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	76	1	2745	2	Y	90	92	0			3
							1	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	86	1	2060	2	Y	109	110	0			2
							120	9									
02	1988	X	1974	-0-	-14	-0-	64	1	1798	2	Y	101	100	0			3
							1	4	111	9							
03	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	79	1	1981	2	Y	114	113	0			4
							1	4	125	9							
04	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	74	1	2336	2	Y	116	117	0			3
							52	4	128	9							
05	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	98	1	2412	2	Y	82	82	0			3
							2	4	90	9							
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	77	1	2039	2	Y	76	77	0			2
							1	4	84	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	460	1	3456	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
02	3836	X	3228	-0-	-608	-0-	374	1	2753	2	Y	91	90	0			3
							1	4	100	9							
03	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	446	1	3037	2	Y	63	64	0			2
							1	4	69	9							
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	441	1	4077	2	Y	43	44	0			1
							90	4	47	9							
05	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	543	1	3413	2	Y	64	63	0			2
							3	4	70	9							
06	3900	X	3417	-0-	-483	-0-	403	1	2923	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
02	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	493	1	1849	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
02	2240	X	2178	-0-	-62	-0-	377	1	1720	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
03	4309	X	2970	-0-	-1339	-0-	504	1	2277	2	Y	171	167	0			6
							1	4	188	9							
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	512	1	3635	2	Y	269	266	0	1	8	8
							80	4	296	9							
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	661	1	3458	2	Y	244	242	0	1	8	9
							3	4	268	9							
06	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	468	1	2147	2	Y	147	152	0			4
							1	4	162	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

01	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	388	1	1865	2	Y	149	149	0			6
							21	4	164	9							
02	4200	X	3296	-0-	-904	-0-	390	1	2495	2	Y	360	350	0	1	8	15
							15	4	396	9							
03	4650	X	4187	-0-	-463	-0-	555	1	3116	2	Y	467	466	0			16
							2	4	514	9							
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	379	1	3233	2	Y	394	395	0			15
							9	4	433	9							
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	335	1	3891	2	Y	494	493	0	1	8	15
							6	4	543	9							
06	4050	X	4025	-0-	-25	-0-	295	1	3233	2	Y	450	450	0			15
							2	4	495	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	112	1	3320	2	Y	521	519	0	2	8	12
								573	9									
02	3472	X	3339	-0-		-133	-0-	91	1	2743	2	Y	458	453	0	2	8	15
								1	4	504	9							
03	4171	X	4171	-0-		-0-	-0-	107	1	3426	2	Y	579	574	0	1	8	19
								1	4	637	9							
04	3870	X	3280	-0-		-590	-0-	98	1	2923	2	Y	176	190	0			5
								65	4	194	9							
05	3999	X	3602	-0-		-397	-0-	134	1	3256	2	Y	190	187	0	1	8	7
								3	4	209	9							
06	4050	X	3926	-0-		-124	-0-	104	1	3599	2	Y	202	203	0			6
								1	4	222	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-		-4092	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1092	X	-0-	-0-		-1092	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-		-0-	-0-	370	1	116	2	Y	81	95	0			9
								89	9									
02	392	N	224	-0-		-168	-0-	149	1	75	2	Y	-0-	5	0	4	1	-0-
03	485	N	485	-0-		-0-	-0-	442	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	30	-0-		-390	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	420	N	420	-0-		-0-	-0-	70	1	328	2	Y	-0-					-0-
								22	4									
06	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	483	1	773	2	Y	258	223	0			35
								3	4	284	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

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

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5638	X	5638	-0-		-0-	-0-	4633	2	1005	9	Y	914	957	0	2	8	104
02	5208	X	4465	-0-		-743	-0-	3659	2	2	4	Y	731	380	0	327	1	126
								804	9					2	8			
03	5983	X	4812	-0-		-1171	-0-	3856	2	956	9	Y	869	893	0	1	8	101
04	5790	X	3800	-0-		-1990	-0-	3039	2	194	4	Y	515	552	0	1	8	63
								567	9									
05	5983	X	4619	-0-		-1364	-0-	3277	2	221	4	Y	1019	970	0	2	8	110
								1121	9									
06	5460	X	4704	-0-		-756	-0-	3648	2	14	4	Y	947	928	0			129
								1042	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

01	4061	X	2677	-0-	-1384	-0-	510	1	1936	2	Y	210	212	0	1	8	5
							231	9									
02	4536	X	2010	-0-	-2526	-0-	421	1	1411	2	Y	162	161	0	1	8	5
							178	9									
03	5022	X	4269	-0-	-753	-0-	495	1	3547	2	Y	205	203	0			7
							1	4	226	9							
04	4860	X	1766	-0-	-3094	-0-	256	1	1414	2	Y	59	64	0			2
							31	4	65	9							
05	4030	X	1999	-0-	-2031	-0-	172	1	1757	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	402	1	4291	2	Y	115	114	0			3
							1	4	127	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	Y	592	594	0			20
							651	9									
02	2016	N	2001	-0-	-15	-0-	175	1	1315	2	Y	457	438	0			39
							8	4	503	9							
03	2232	N	141	-0-	-2091	-0-	13	1	73	2	Y	50	74	0	9	8	6
							55	9									
04	1680	N	1241	-0-	-439	-0-	24	1	538	2	Y	594	589	0	7	8	4
							26	4	653	9							
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	38	1	1500	2	Y	1119	1114	0	2	8	7
							4	4	1231	9							
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1083	2	Y	759	760	0			6
							835	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

01	3906	X	3154	-0-	-752	-0-	2281	2	873	9	Y	794	755	0	2	8	91
02	2464	X	2418	-0-	-46	-0-	1638	2	1	4	Y	708	362	0	313	1	122
							779	9					2	8			
03	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2088	2	897	9	Y	815	841	0	1	8	95
04	3060	X	1906	-0-	-1154	-0-	1645	2	105	4	Y	142	219	0			18
							156	9									
05	3162	X	2472	-0-	-690	-0-	1683	2	114	4	Y	614	565	0	1	8	66
							675	9									
06	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	1856	2	7	4	Y	436	443	0			59
							480	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	12708	-0-	-8651	-0-	566	1	11299	2	Y	766	764	0	1	8	33
							843	9									
02	13356	X	12025	-0-	-1331	-0-	504	1	10725	2	Y	724	726	0			31
							796	9									
03	13733	X	11597	-0-	-2136	-0-	565	1	10236	2	Y	724	722	0	3	8	30
							796	9									
04	13200	X	11055	-0-	-2145	-0-	436	1	9481	2	Y	808	793	0	2	8	43
							249	4	889	9							
05	13547	X	11231	-0-	-2316	-0-	426	1	9807	2	Y	744	750	0			37
							180	4	818	9							
06	12870	X	9415	-0-	-3455	-0-	211	1	8107	2	Y	815	818	0			34
							200	4	897	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8031	-0-	-1455	-0-	417	1	7083	2	Y	483	479	0			21
							531	9									
02	6832	X	6101	-0-	-731	-0-	324	1	5374	2	Y	366	371	0			16
							403	9									
03	7564	X	6430	-0-	-1134	-0-	374	1	5618	2	Y	398	397	0	1	8	16
							438	9									
04	7770	X	6475	-0-	-1295	-0-	301	1	5509	2	Y	473	463	0	1	8	25
							145	4	520	9							
05	8029	X	6217	-0-	-1812	-0-	297	1	5371	2	Y	410	415	0			20
							98	4	451	9							
06	7770	X	6157	-0-	-1613	-0-	196	1	5377	2	Y	411	414	0			17
							132	4	452	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	7157	-0-	-3569	-0-	416	1	6190	2	Y	501	499	0			22
							551	9									
02	7140	X	6842	-0-	-298	-0-	368	1	5948	2	Y	478	480	0			20
							526	9									
03	7905	X	6170	-0-	-1735	-0-	396	1	5283	2	Y	446	446	0	2	8	18
							491	9									
04	7440	X	4231	-0-	-3209	-0-	270	1	3479	2	Y	355	353	0	1	8	19
							91	4	391	9							
05	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	403	1	4956	2	Y	448	445	0			22
							91	4	493	9							
06	7320	X	6097	-0-	-1223	-0-	269	1	5183	2	Y	470	472	0			20
							128	4	517	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	8338	-0-	-4744	-0-	534	1	7252	2	Y	502	501	0			22
							552	9									
02	8624	X	7501	-0-	-1123	-0-	469	1	6537	2	Y	450	453	0			19
							495	9									
03	9548	X	7824	-0-	-1724	-0-	554	1	6747	2	Y	475	472	0	2	8	20
							523	9									
04	9240	X	7187	-0-	-2053	-0-	430	1	6049	2	Y	499	491	0	1	8	27
							159	4	549	9							
05	9083	X	8020	-0-	-1063	-0-	472	1	6869	2	Y	503	505	0			25
							126	4	553	9							
06	8070	X	7783	-0-	-287	-0-	309	1	6755	2	Y	503	507	0			21
							166	4	553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	152	1	607	2	Y	756	745	0	1	8	33
							832	9									
02	1512	X	1409	-0-	-103	-0-	160	1	528	2	Y	655	660	0			28
							721	9									
03	1674	X	1067	-0-	-607	-0-	168	1	370	2	Y	481	487	0	2	8	20
							529	9									
04	1530	X	1429	-0-	-101	-0-	142	1	469	2	Y	733	713	0	1	8	39
							12	4	806	9							
05	1581	X	1330	-0-	-251	-0-	163	1	458	2	Y	637	644	0			32
							8	4	701	9							
06	1530	X	927	-0-	-603	-0-	160	1	339	2	Y	382	398	0			16
							8	4	420	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
01	5797	X	4405	-0-	-1392	-0-	281	1	3670	2	Y	413	418	0			18
							454	9									
02	6244	X	5192	-0-	-1052	-0-	381	1	4282	2	Y	481	478	0			21
							529	9									
03	6913	X	5937	-0-	-976	-0-	474	1	4838	2	Y	568	564	0	2	8	23
							625	9									
04	6690	X	4469	-0-	-2221	-0-	296	1	3529	2	Y	501	496	0	1	8	27
							93	4	551	9							
05	6293	X	4602	-0-	-1691	-0-	369	1	3674	2	Y	447	452	0			22
							67	4	492	9							
06	5760	X	5706	-0-	-54	-0-	355	1	4824	2	Y	371	377	0			16
							119	4	408	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	9020	-0-	-5767	-0-	513	1	7955	2	Y	502	500	0			22
							552	9									
02	9884	X	7984	-0-	-1900	-0-	437	1	7059	2	Y	444	447	0			19
							488	9									
03	10943	X	8602	-0-	-2341	-0-	552	1	7507	2	Y	494	491	0	2	8	20
							543	9									
04	10350	X	7700	-0-	-2650	-0-	418	1	6538	2	Y	520	511	0	1	8	28
							172	4	572	9							
05	9300	X	8585	-0-	-715	-0-	454	1	7420	2	Y	523	525	0			26
							136	4	575	9							
06	8730	X	8109	-0-	-621	-0-	312	1	7074	2	Y	499	504	0			21
							174	4	549	9							

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
01	5022	X	4328	-0-	-694	-0-	286	1	3205	2	Y	748	738	0	1	8	38
							14	4	823	9							
02	4088	X	4008	-0-	-80	-0-	327	1	3004	2	Y	613	627	0			24
							3	4	674	9							
03	5084	X	3528	-0-	-1556	-0-	290	1	2617	2	Y	559	567	0	3	8	13
							6	4	615	9							
04	4920	X	2836	-0-	-2084	-0-	241	1	1933	2	Y	479	468	0	1	8	23
							135	4	527	9							
05	5084	X	3552	-0-	-1532	-0-	270	1	2563	2	Y	652	662	0			13
							2	4	717	9							
06	4290	X	3540	-0-	-750	-0-	264	1	2546	2	Y	660	655	0			18
							4	4	726	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	6169	X	3860	-0-	-2309	-0-	219	1	2976	2	Y	593	582	0	1	8	30
							13	4	652	9							
02	5572	X	3606	-0-	-1966	-0-	259	1	2806	2	Y	490	501	0			19
							2	4	539	9							
03	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	241	1	4089	2	Y	746	743	0	4	8	18
							10	4	821	9							
04	5580	X	4145	-0-	-1435	-0-	199	1	3095	2	Y	577	565	0	2	8	28
							216	4	635	9							
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	224	1	3941	2	Y	669	684	0			13
							3	4	736	9							
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	224	1	4325	2	Y	543	541	0			15
							6	4	597	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	272	1	2177	2	Y	415	403	0	1	8	21
							10	4	457	9							
02	3024	X	1618	-0-	-1406	-0-	324	1	1093	2	Y	182	196	0			7
							1	4	200	9							
03	3348	X	2819	-0-	-529	-0-	279	1	2127	2	Y	371	367	0	2	8	9
							5	4	408	9							
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	227	1	2489	2	Y	763	733	0	2	8	37
							174	4	839	9							
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	251	1	2721	2	Y	866	886	0			17
							2	4	953	9							
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	250	1	2367	2	Y	793	788	0			22
							3	4	872	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9171	-0-	-1245	-0-	128	1	7940	2	Y	999	980	0	1	8	82
							4	4	1099	9							
02	8764	X	8330	-0-	-434	-0-	122	1	7234	2	Y	885	878	0	1	8	88
							974	9									
03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	121	1	8428	2	Y	1097	1099	0	1	8	85
							1207	9									
04	9330	X	4801	-0-	-4529	-0-	87	1	4092	2	Y	493	530	0	1	8	47
							80	4	542	9							
05	9641	X	82	-0-	-9559	-0-	78	1	4	2	Y	-0-	47	0			-0-
06	9450	X	3	-0-	-9447	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 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
01	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	326	1	3217	2	Y	769	755	0	1	8	39
							15	4	846	9							
02	4452	X	3834	-0-	-618	-0-	374	1	2852	2	Y	551	568	0			22
							2	4	606	9							
03	5301	X	3090	-0-	-2211	-0-	313	1	2269	2	Y	457	466	0	2	8	11
							5	4	503	9							
04	5130	X	3064	-0-	-2066	-0-	263	1	2209	2	Y	398	389	0	1	8	19
							154	4	438	9							
05	5301	X	3383	-0-	-1918	-0-	294	1	2563	2	Y	476	485	0			10
							2	4	524	9							
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	293	1	3519	2	Y	690	681	0			19
							5	4	759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7109	-0-	-548	-0-	199	1	6243	2	Y	604	592	0	1	8	50
							3	4	664	9							
02	7056	X	6632	-0-	-424	-0-	184	1	5844	2	Y	549	543	0	1	8	55
							604	9									
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	198	1	7339	2	Y	729	727	0	1	8	56
							802	9									
04	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	194	1	7932	2	Y	727	713	0	1	8	69
							155	4	800	9							
05	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	153	1	9139	2	Y	802	792	0	1	8	78
							1	4	882	9							
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	186	1	7514	2	Y	637	650	0			65
							701	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6760	-0-	-1207	-0-	166	1	5914	2	Y	603	609	0	1	8	33
							17	4	663	9							
02	6916	X	4486	-0-	-2430	-0-	154	1	3932	2	Y	364	366	0	1	8	30
							400	9									
03	7657	X	5275	-0-	-2382	-0-	167	1	4671	2	Y	392	382	0	1	8	39
							6	4	431	9							
04	7410	X	4632	-0-	-2778	-0-	163	1	3968	2	Y	271	288	0	1	8	21
							203	4	298	9							
05	6758	X	6112	-0-	-646	-0-	172	1	5364	2	Y	516	481	0	1	8	55
							8	4	568	9							
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	174	1	5736	2	Y	606	613	0			48
							667	9									

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
01	5115	X	4339	-0-	-776	-0-	163	1	2647	2	Y	295	311	1	1	8	19
							1204	4	325	9							
02	4620	X	3737	-0-	-883	-0-	178	1	2626	2	Y	260	259	1	1	8	19
							647	4	286	9							
03	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	201	1	3569	2	Y	324	311	1	1	8	31
							4	4	356	9							
04	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	179	1	2794	2	Y	286	290	1	1	8	26
							512	4	315	9							
05	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	178	1	3479	2	Y	294	295	1	1	8	24
							15	4	323	9							
06	4200	X	3563	-0-	-637	-0-	152	1	3168	2	Y	220	211	1			33
							1	4	242	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3546	-0-	-1073	-0-	171	1	2102	2	Y	288	302	1	1	8	19
							956	4	317	9							
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	176	1	3568	2	Y	432	419	1	1	8	31
							879	4	475	9							
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	187	1	4880	2	Y	498	481	1	1	8	47
							5	4	548	9							
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	168	1	3972	2	Y	436	442	1	1	8	40
							729	4	480	9							
05	5642	X	4019	-0-	-1623	-0-	163	1	3587	2	Y	231	252	1			19
							15	4	254	9							
06	5460	X	3672	-0-	-1788	-0-	143	1	3319	2	Y	190	180	1			29
							1	4	209	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	230	1	1583	2	Y	545	554	1	1	8	35
							720	4	600	9							
02	2912	X	2880	-0-	-32	-0-	255	1	1658	2	Y	507	505	1	1	8	36
							409	4	558	9							
03	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	251	1	1666	2	Y	430	424	1	1	8	41
							2	4	473	9							
04	3030	X	2156	-0-	-874	-0-	223	1	1289	2	Y	371	377	1	1	8	34
							236	4	408	9							
05	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	221	1	1940	2	Y	306	314	1	1	8	25
							8	4	337	9							
06	3090	X	2256	-0-	-834	-0-	193	1	1779	2	Y	257	243	1			39
							1	4	283	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	135	1	3967	2	Y	332	338	0	1	8	18
							11	4	365	9							
02	4228	X	3559	-0-	-669	-0-	119	1	3174	2	Y	242	239	0	1	8	20
							266	9									
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	158	1	6196	2	Y	426	403	0	1	8	42
							8	4	469	9							
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	167	1	6289	2	Y	352	366	0	1	8	27
							322	4	387	9							
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	168	1	7522	2	Y	676	630	0	1	8	72
							11	4	744	9							
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	164	1	6947	2	Y	644	665	0			51
							708	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5758	-0-	-2085	-0-	90	1	5072	2	Y	528	542	0	1	8	29
							15	4	581	9							
02	6132	X	3296	-0-	-2836	-0-	100	1	2895	2	Y	274	279	0	1	8	23
							301	9									
03	6789	X	99	-0-	-6690	-0-	99	1			Y	-0-	23	0			-0-
04	6390	X	37	-0-	-6353	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
05	6603	X	61	-0-	-6542	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
06	5580	X	2	-0-	-5578	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4779	-0-	-956	-0-	132	1	4214	2	Y	392	388	0			32
							2	4	431	9							
02	4872	X	4331	-0-	-541	-0-	111	1	3837	2	Y	348	345	0			35
							383	9									
03	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	72	1	5013	2	Y	482	480	0			37
							530	9									
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	101	1	5232	2	Y	468	459	0	1	8	45
							102	4	515	9							
05	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	106	1	14337	2	Y	1224	1149	0	1	8	119
							2	4	1346	9							
06	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	172	1	22260	2	Y	1837	1769	0			187
							2021	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	181	1	5230	2	Y	1028	1025	0	1	8	26
							18	4	1131	9							
02	8988	X	5916	-0-	-3072	-0-	211	1	4738	2	Y	879	881	0	2	8	22
							967	9									
03	9951	X	2361	-0-	-7590	-0-	109	1	1877	2	Y	340	348	0			14
							1	4	374	9							
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	161	1	6277	2	Y	1121	1107	0	2	8	29
							21	4	1233	9							
02	6664	X	6399	-0-	-265	-0-	133	1	5288	2	Y	889	894	0	2	8	22
							978	9									
03	7378	X	1987	-0-	-5391	-0-	61	1	1630	2	Y	268	279	0			11
							1	4	295	9							
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-
06	7440	X	175	-0-	-7265	-0-	10	1	139	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	185	1	2662	2	Y	356	367	1	1	8	23
							1211	4	392	9							
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	177	1	2768	2	Y	329	328	1	1	8	23
							682	4	362	9							
03	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	215	1	3603	2	Y	361	349	1	1	8	34
							4	4	397	9							
04	4320	X	3490	-0-	-830	-0-	194	1	2522	2	Y	283	290	1	1	8	26
							463	4	311	9							
05	4464	X	3093	-0-	-1371	-0-	191	1	2627	2	Y	240	247	1			19
							11	4	264	9							
06	4320	X	2812	-0-	-1508	-0-	155	1	2344	2	Y	284	260	1			43
							1	4	312	9							

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
01	3627	X	925	-0-	-2702	-0-	56	1	697	2	Y	156	152	0			5
							172	9									
02	3500	X	2421	-0-	-1079	-0-	244	1	1832	2	Y	304	283	0			26
							11	4	334	9							
03	3875	X	1014	-0-	-2861	-0-	124	1	727	2	Y	145	144	0	8	8	19
							3	4	160	9							
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	2	Y	272	282	0	7	8	2
							57	4	299	9							
05	2666	X	683	-0-	-1983	-0-	13	1	522	2	Y	134	135	0			1
							1	4	147	9							
06	2580	X	369	-0-	-2211	-0-	3	1	114	2	Y	229	228	0			2
							252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	1861	-0-	-4184	-0-	144	1	1452	2	Y	236	244	0			6
							5	4	260	9							
02	5180	X	3101	-0-	-2079	-0-	192	1	2489	2	Y	382	378	0	1	8	9
							420	9									
03	5270	X	1258	-0-	-4012	-0-	99	1	994	2	Y	150	153	0			6
							165	9									
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3341	-0-	-1464	-0-	184	1	1983	2	Y	247	268	1			16
							902	4	272	9							
02	4004	X	3220	-0-	-784	-0-	184	1	2217	2	Y	247	244	1	1	8	18
							547	4	272	9							
03	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	185	1	3642	2	Y	340	325	1	1	8	32
							4	4	374	9							
04	4530	X	4237	-0-	-293	-0-	165	1	3118	2	Y	347	346	1	1	8	32
							572	4	382	9							
05	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	163	1	3738	2	Y	447	442	1	1	8	36
							16	4	492	9							
06	4080	X	3980	-0-	-100	-0-	141	1	3431	2	Y	370	350	1			56
							1	4	407	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5862	-0-	-1764	-0-	147	1	3729	2	Y	264	285	1			17
							1696	4	290	9							
02	6580	X	5658	-0-	-922	-0-	141	1	4192	2	Y	265	262	1	1	8	19
							1033	4	292	9							
03	7130	X	6602	-0-	-528	-0-	156	1	6084	2	Y	324	311	1	1	8	31
							6	4	356	9							
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	136	1	5339	2	Y	326	326	1	1	8	30
							979	4	359	9							
05	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	139	1	6204	2	Y	403	400	1	1	8	32
							26	4	443	9							
06	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	119	1	5524	2	Y	351	330	1			53
							2	4	386	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5625	-0-	2825	2825	62	1	4994	2	Y	517	501	0	1	8	15
							569	9									
03	3100	N	12331	-0-	9231	12056	159	1	10149	2	Y	1801	1760	0	2	8	54
							42	4	1981	9							
04	3000	N	6868	-0-	3868	15924	109	1	5417	2	Y	1087	1049	0	2	8	90
							146	4	1196	9							
05	24211	X	8287	-0-	-15924	-0-	101	1	6654	2	Y	1388	1412	0	2	8	64
							5	4	1527	9							
06	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	173	1	6208	2	Y	1438	1399	0			103
							1	4	1582	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	91	1	8549	2	Y	1392	1330	0	2	8	60
							1	4	1531	9							
02	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	271	1	25024	2	Y	4272	4197	0	9	8	126
							1	4	4699	9							
03	3100	N	20307	-0-	17207	17207	152	1	17105	2	Y	2708	2750	0	3	8	81
							71	4	2979	9							
04	31858	X	14651	-0-	-17207	-0-	97	1	12456	2	Y	1603	1548	0	3	8	133
							335	4	1763	9							
05	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	184	1	14470	2	Y	1934	1975	0	2	8	90
							10	4	2127	9							
06	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	197	1	12786	2	Y	1896	1851	0			135
							1	4	2086	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13720	-0-	-1873	-0-	119	1	11855	2	Y	1585	1573	0	3	8	68
							2	4	1744	9							
02	14084	X	12349	-0-	-1735	-0-	99	1	10680	2	Y	1427	1450	0	3	8	42
							1570	9									
03	15593	X	12153	-0-	-3440	-0-	93	1	10512	2	Y	1367	1366	0	2	8	41
							44	4	1504	9							
04	15090	X	11771	-0-	-3319	-0-	139	1	10093	2	Y	1153	1096	0	2	8	96
							271	4	1268	9							
05	15097	X	12006	-0-	-3091	-0-	167	1	10466	2	Y	1242	1278	0	2	8	58
							7	4	1366	9							
06	13290	X	11043	-0-	-2247	-0-	165	1	9502	2	Y	1250	1219	0			89
							1	4	1375	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	173	170	0			8
							1	4	190	9							
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	18	1	705	2	Y	123	124	0	3	1	4
							135	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	16	1	837	2	Y	128	125	0			7
							1	4	141	9							
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	26	1	762	2	Y	156	155	0			8
							128	4	172	9							
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	16	1	779	2	Y	130	132	0			6
							5	4	143	9							
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	13	1	710	2	Y	190	188	0			8
							209	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	33	1	1449	2	Y	154	157	0			7
							1	4	169	9							
02	1764	N	1358	-0-	-406	-0-	30	1	1162	2	Y	151	150	0	4	1	4
							166	9									
03	2604	N	1795	-0-	-809	-0-	31	1	1576	2	Y	170	165	0			9
							1	4	187	9							
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	Y	186	186	0			9
							242	4	205	9							
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	Y	148	151	0			6
							10	4	163	9							
06	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	24	1	1297	2	Y	199	196	0			9
							1	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	Y	165	162	0			8
							1	4	182	9							
02	1260	N	972	-0-	-288	-0-	20	1	765	2	Y	170	169	0	4	1	5
							187	9									
03	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	18	1	934	2	Y	152	149	0			8
							1	4	167	9							
04	1530	N	1105	-0-	-425	-0-	29	1	843	2	Y	83	87	0			4
							142	4	91	9							
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	16	1	815	2	Y	65	66	0			3
							6	4	72	9							
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	16	1	879	2	Y	99	98	0			4
							109	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

01	341	X	20	-0-	-321	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899

01	11749	X	10353	-0-	-1396	-0-	296	1	8838	2	Y	1107	1099	0	2	8	48
							1	4	1218	9							
02	10948	X	9786	-0-	-1162	-0-	224	1	8406	2	Y	1051	1066	0	2	8	31
							1156	9									
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	352	1	11939	2	Y	1452	1438	0	2	8	43
							49	4	1597	9							
04	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	275	1	11041	2	Y	2177	2036	0	4	8	180
							297	4	2395	9							
05	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	321	1	11822	2	Y	2964	3003	0	4	8	137
							8	4	3260	9							
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	322	1	11464	2	Y	1998	1992	0			143
							1	4	2198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	8713	-0-	-15963	-0-	454	1	7102	2	Y	1052	1050	0	1	8	46
							1157	9									
02	16380	X	7305	-0-	-9075	-0-	371	1	5966	2	Y	880	888	0			38
							968	9									
03	12090	X	7584	-0-	-4506	-0-	442	1	6105	2	Y	943	938	0	4	8	39
							1037	9									
04	10440	X	6170	-0-	-4270	-0-	318	1	4753	2	Y	885	875	0	2	8	47
							125	4	974	9							
05	9548	X	6378	-0-	-3170	-0-	346	1	5025	2	Y	832	838	0			41
							92	4	915	9							
06	8430	X	5649	-0-	-2781	-0-	260	1	4465	2	Y	740	750	0			31
							110	4	814	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	8660	-0-	-12172	-0-	566	1	7379	2	Y	650	643	0	1	8	28
							715	9									
02	14700	X	7719	-0-	-6981	-0-	499	1	6584	2	Y	578	581	0			25
							636	9									
03	16275	X	6778	-0-	-9497	-0-	527	1	5679	2	Y	520	522	0	2	8	21
							572	9									
04	11760	X	5866	-0-	-5894	-0-	402	1	4759	2	Y	527	519	0	1	8	28
							125	4	580	9							
05	8649	X	6103	-0-	-2546	-0-	421	1	5043	2	Y	497	500	0			25
							92	4	547	9							
06	8370	X	6668	-0-	-1702	-0-	352	1	5575	2	Y	549	551	0			23
							137	4	604	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	11558	-0-	-10359	-0-	597	1	9664	2	Y	1179	1144	0	1	8	51
							1297	9									
02	14532	X	12315	-0-	-2217	-0-	580	1	10351	2	Y	1258	1255	0			54
							1384	9									
03	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	760	1	12312	2	Y	1567	1550	0	6	8	65
							1724	9									
04	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	543	1	10214	2	Y	1568	1546	0	3	8	84
							268	4	1725	9							
05	13640	X	11668	-0-	-1972	-0-	480	1	9669	2	Y	1220	1242	0	1	8	61
							177	4	1342	9							
06	14310	X	10393	-0-	-3917	-0-	314	1	8943	2	Y	833	859	0			35
							220	4	916	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	20672	-0-	17572	17572	948	1	17756	2	Y	1789	1724	0	2	8	77
							1968	9									
02	2800	N	15211	-0-	12411	29983	647	1	13116	2	Y	1316	1337	0			56
							1448	9									
03	45174	X	15191	-0-	-29983	-0-	752	1	12944	2	Y	1359	1354	0	5	8	56
							1495	9									
04	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	547	1	11056	2	Y	1401	1379	0	3	8	75
							290	4	1541	9							
05	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	589	1	13018	2	Y	1467	1468	0	1	8	73
							238	4	1614	9							
06	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	324	1	11650	2	Y	1313	1331	0			55
							287	4	1444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	13711	-0-	-8206	-0-	705	1	12076	2	Y	845	846	0	1	8	37
							930	9									
02	19796	X	8891	-0-	-10905	-0-	478	1	7816	2	Y	543	557	0			23
							597	9									
03	21917	X	7702	-0-	-14215	-0-	517	1	6651	2	Y	485	486	0	2	8	20
							534	9									
04	21210	X	8734	-0-	-12476	-0-	484	1	7346	2	Y	646	630	0	1	8	35
							193	4	711	9							
05	16616	X	8927	-0-	-7689	-0-	484	1	7646	2	Y	597	602	0			30
							140	4	657	9							
06	13260	X	8740	-0-	-4520	-0-	314	1	7587	2	Y	593	598	0			25
							187	4	652	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	10927	-0-	-11920	-0-	495	1	9319	2	Y	1012	1010	0	1	8	44
							1113	9									
02	13440	X	10647	-0-	-2793	-0-	432	1	9129	2	Y	987	989	0			42
							1086	9									
03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	691	1	12956	2	Y	1466	1443	0	5	8	60
							1613	9									
04	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	519	1	11972	2	Y	1637	1606	0	3	8	88
							314	4	1801	9							
05	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	497	1	12301	2	Y	1273	1297	0	1	8	63
							225	4	1400	9							
06	14760	X	10781	-0-	-3979	-0-	226	1	9715	2	Y	546	586	0			23
							239	4	601	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	9005	-0-	-10029	-0-	534	1	7548	2	Y	839	843	0	1	8	36
							923	9									
02	11844	X	8264	-0-	-3580	-0-	477	1	6941	2	Y	769	772	0			33
							846	9									
03	11966	X	10034	-0-	-1932	-0-	624	1	8574	2	Y	760	759	0	3	8	31
							836	9									
04	11130	X	9412	-0-	-1718	-0-	487	1	7848	2	Y	792	779	0	2	8	42
							206	4	871	9							
05	11253	X	9533	-0-	-1720	-0-	499	1	8087	2	Y	726	732	0			36
							148	4	799	9							
06	9720	X	9441	-0-	-279	-0-	348	1	8094	2	Y	727	732	0			31
							199	4	800	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	226	1	15040	2	Y	1161	1138	0	4	8	50
							48	4	1277	9							
02	13972	X	11629	-0-	-2343	-0-	102	1	10662	2	Y	768	803	0	1	8	14
							20	4	845	9							
03	15345	X	14252	-0-	-1093	-0-	213	1	13152	2	Y	788	791	0			11
							20	4	867	9							
04	15870	X	10630	-0-	-5240	-0-	322	1	8779	2	Y	771	764	0	2	8	16
							681	4	848	9							
05	16585	X	11668	-0-	-4917	-0-	211	1	10677	2	Y	625	629	0	1	8	11
							92	4	688	9							
06	16050	X	12825	-0-	-3225	-0-	140	1	11904	2	Y	677	674	0			14
							36	4	745	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9518	-0-	-464	-0-	416	1	8234	2	Y	765	749	0	3	8	33
							26	4	842	9							
02	9772	X	7224	-0-	-2548	-0-	195	1	6131	2	Y	806	823	0	1	8	15
							11	4	887	9							
03	10819	X	8527	-0-	-2292	-0-	281	1	6995	2	Y	1127	1125	0	1	8	16
							11	4	1240	9							
04	9780	X	6767	-0-	-3013	-0-	341	1	4993	2	Y	951	944	0	3	8	20
							387	4	1046	9							
05	9517	X	8667	-0-	-850	-0-	269	1	7504	2	Y	754	758	0	2	8	14
							65	4	829	9							
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	255	1	8732	2	Y	867	863	0			18
							26	4	954	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	2677	-0-	-13009	-0-	33	1	2372	2	Y	240	244	0	1	8	10
							8	4	264	9							
02	12824	X	55	-0-	-12769	-0-	55	1			Y	-0-	10	0			-0-
03	13485	X	140	-0-	-13345	-0-	139	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	-0-					-0-
05	5487	X	3838	-0-	-1649	-0-	200	1	3218	2	Y	356	349	0	1	8	6
							28	4	392	9							
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	292	1	2384	2	Y	289	289	0			6
							7	4	318	9							

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
01	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	284	1	1937	2	Y	129	133	0			7
							6	4	142	9							
02	2520	X	1902	-0-	-618	-0-	271	1	1526	2	Y	95	94	0			8
							105	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	301	1	2734	2	Y	153	146	0			15
							3	4	168	9							
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	235	1	2475	2	Y	133	138	0			10
							127	4	146	9							
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	298	1	2263	2	Y	204	192	0			22
							3	4	224	9							
06	3090	X	2060	-0-	-1030	-0-	292	1	1593	2	Y	159	168	0			13
							175	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	296	1	1434	2	Y	282	275	0			14
							6	4	310	9							
02	2352	X	1869	-0-	-483	-0-	362	1	1265	2	Y	219	224	0			9
							1	4	241	9							
03	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	318	1	1563	2	Y	280	281	0	1	8	7
							4	4	308	9							
04	2520	X	2084	-0-	-436	-0-	270	1	1426	2	Y	262	255	0	1	8	13
							100	4	288	9							
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	302	1	1750	2	Y	330	336	0			7
							1	4	363	9							
06	2130	X	1483	-0-	-647	-0-	239	1	1020	2	Y	203	204	0			6
							1	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	217	1	6512	2	Y	1036	1009	0	1	8	52
							29	4	1140	9							
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	265	1	6014	2	Y	838	857	0			33
							5	4	922	9							
03	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	213	1	9316	2	Y	1355	1348	0	7	8	33
							22	4	1491	9							
04	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	226	1	6082	2	Y	902	889	0	2	8	44
							425	4	992	9							
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	307	1	6355	2	Y	969	994	0			19
							5	4	1066	9							
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	308	1	5553	2	Y	659	660	0			18
							8	4	725	9							

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
01	9517	X	4719	-0-	-4798	-0-	275	1	3713	2	Y	616	610	0			35
							53	4	678	9							
02	10584	X	4923	-0-	-5661	-0-	230	1	3935	2	Y	624	591	0			68
							72	4	686	9							
03	11718	X	5323	-0-	-6395	-0-	262	1	4313	2	Y	653	689	0			32
							30	4	718	9							
04	8010	X	5496	-0-	-2514	-0-	265	1	3938	2	Y	538	542	0	1	8	27
							701	4	592	9							
05	5921	X	4716	-0-	-1205	-0-	283	1	3791	2	Y	566	565	0			28
							19	4	623	9							
06	5280	X	5004	-0-	-276	-0-	267	1	4036	2	Y	631	626	0			33
							7	4	694	9							

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	276	1	9060	2	Y	1482	1473	0	1	8	84
							130	4	1630	9							
02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	178	1	9219	2	Y	1443	1369	0			158
							168	4	1587	9							
03	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	184	1	9805	2	Y	1461	1548	0			71
							67	4	1607	9							
04	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	156	1	7340	2	Y	1083	1099	0	1	8	54
							1306	4	1191	9							
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	162	1	8774	2	Y	1044	1046	0			52
							45	4	1148	9							
06	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	148	1	8875	2	Y	1023	1022	0			53
							16	4	1125	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7049	-0-	-1879	-0-	606	1	5934	2	Y	460	460	0			16
							3	4	506	9							
02	8092	X	6287	-0-	-1805	-0-	704	1	5292	2	Y	235	231	0			20
							32	4	259	9							
03	8959	X	140	-0-	-8819	-0-	19	1	110	2	Y	10	27	0	2	8	1
							11	9									
04	8250	X	189	-0-	-8061	-0-	7	1	152	2	Y	21	22	0			-0-
							7	4	23	9							
05	8401	X	46	-0-	-8355	-0-	1	1	39	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	6810	X	8	-0-	-6802	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	203	1	1991	2	Y	1152	1149	0	1	8	40
							1	4	1267	9							
02	2324	X	1949	-0-	-375	-0-	173	1	1297	2	Y	428	432	0			36
							8	4	471	9							
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
04	3780	X	1206	-0-	-2574	-0-	24	1	534	2	Y	566	555	0	7	8	4
							25	4	623	9							
05	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	49	1	1917	2	Y	1634	1626	0	2	8	10
							5	4	1797	9							
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	58	1	2264	2	Y	1678	1675	0			13
							1	4	1846	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	11835	-0-	-1929	-0-	1010	1	9890	2	Y	845	838	0			29
							5	4	930	9							
02	11676	X	1563	-0-	-10113	-0-	175	1	1313	2	Y	61	85	0			5
							8	4	67	9							
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	11460	X	2542	-0-	-8918	-0-	91	1	2008	2	Y	315	309	0	4	8	2
							96	4	347	9							
05	11842	X	2488	-0-	-9354	-0-	40	1	1585	2	Y	781	777	0	1	8	5
							4	4	859	9							
06	11460	X	2037	-0-	-9423	-0-	16	1	602	2	Y	1290	1285	0			10
							1419	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1945	-0-	-969	-0-	209	1	1489	2	Y	222	230	0			12
							3	4	244	9							
02	2604	X	1831	-0-	-773	-0-	197	1	1414	2	Y	184	189	0	1	8	6
							18	4	202	9							
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	144	1	1932	2	Y	770	748	0	3	8	25
							8	4	847	9							
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	Y	494	498	0	1	8	20
							9	4	543	9							
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	191	1	3488	2	Y	366	365	0	2	8	19
							25	4	403	9							
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	170	1	3405	2	Y	364	366	0			17
							24	4	400	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2573	-0-	-2077	-0-	149	1	1913	2	Y	461	465	0			25
							4	4	507	9							
02	4200	X	2107	-0-	-2093	-0-	142	1	1482	2	Y	422	431	0	3	8	13
							19	4	464	9							
03	3720	X	1351	-0-	-2369	-0-	62	1	1003	2	Y	256	260	0	1	8	8
							4	4	282	9							
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	163	1	2347	2	Y	873	844	0	2	8	35
							8	4	960	9							
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	185	1	1950	2	Y	604	605	0	3	8	31
							14	4	664	9							
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	240	1	1637	2	Y	493	501	0			23
							11	4	542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3509	-0-	-1048	-0-	315	1	2634	2	Y	498	490	0	1	8	25
							12	4	548	9							
02	4536	X	4104	-0-	-432	-0-	383	1	3146	2	Y	520	525	0			20
							3	4	572	9							
03	5022	X	3947	-0-	-1075	-0-	310	1	3050	2	Y	527	531	0	3	8	13
							7	4	580	9							
04	4440	X	4318	-0-	-122	-0-	261	1	3154	2	Y	621	602	0	2	8	30
							220	4	683	9							
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	295	1	3956	2	Y	801	815	0			16
							3	4	881	9							
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	283	1	3556	2	Y	757	752	0			21
							5	4	833	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	1853	-0-	-3603	-0-	236	1	1579	2	Y	32	32	0			-0-
							3	4	35	9							
02	5712	X	2440	-0-	-3272	-0-	200	1	2192	2	Y	42	42	0			-0-
							2	4	46	9							
03	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	329	1	4035	2	Y	1007	948	0	53	1	5
							3	4	1108	9			1	8			
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	297	1	5808	2	Y	1927	1919	0	4	8	9
							79	4	2120	9							
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	357	1	5623	2	Y	1834	1835	0	3	8	5
							35	4	2017	9							
06	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	321	1	6106	2	Y	2030	2028	0			7
							16	4	2233	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	344	-0-	-245	-0-	166	1	176	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2800	N	3233	-0-	433	433	181	1	2792	2	Y	234	232	0	1	8	1
							3	4	257	9							
03	3100	N	5221	-0-	2121	2554	263	1	3287	2	Y	1517	1428	0	80	1	8
							2	4	1669	9			2	8			
04	3000	N	5681	-0-	2681	5235	246	1	3451	2	Y	1761	1757	0	4	8	8
							47	4	1937	9							
05	9366	X	4131	-0-	-5235	-0-	346	1	2429	2	Y	1219	1222	0	2	8	3
							15	4	1341	9							
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	306	1	1494	2	Y	721	722	0			2
							4	4	793	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	282	1	1004	2	Y	227	222	0			12
							3	4	250	9							
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	268	1	832	2	Y	180	177	0			15
							198	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	299	1	1658	2	Y	324	307	0			32
							2	4	356	9							
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	232	1	1235	2	Y	219	234	0			17
							63	4	241	9							
05	1426	N	875	-0-	-551	-0-	289	1	440	2	Y	132	135	0			14
							1	4	145	9							
06	1380	N	656	-0-	-724	-0-	285	1	272	2	Y	90	97	0			7
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	139	-0-	-1380	-0-	9	1	86	2	Y	40	45	0			1
							44	9									
02	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	312	287	0			26
							7	4	343	9							
03	1209	X	590	-0-	-619	-0-	57	1	334	2	Y	180	154	0	32	8	20
							1	4	198	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	1119	1118	0	13	8	8
							61	4	1231	9							
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	35	1	1390	2	Y	988	989	0	1	8	6
							4	4	1087	9							
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	36	1	1382	2	Y	942	941	0			7
							1	4	1036	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1981	-0-	-1677	-0-	39	1	1522	2	Y	369	373	0	1	8	2
							14	4	406	9							
02	3136	X	1581	-0-	-1555	-0-	5	1	1234	2	Y	303	296	0	4	1	4
							9	4	333	9			1	8			
03	4991	X	2542	-0-	-2449	-0-	8	1	2054	2	Y	432	432	0	1	8	3
							5	4	475	9							
04	4830	X	80	-0-	-4750	-0-	62	2	3	4	Y	14	17	0			-0-
							15	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	1600	-0-	-860	-0-	126	1	1151	2	Y	275	273	0			2
							20	4	303	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	69	1	8976	2	Y	972	971	0	2	8	6
							83	4	1069	9							
02	10136	X	5563	-0-	-4573	-0-	18	1	4917	2	Y	537	529	0	7	1	6
							37	4	591	9			1	8			
03	12183	X	4070	-0-	-8113	-0-	13	1	3491	2	Y	506	507	0	1	8	4
							9	4	557	9							
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
06	9870	X	156	-0-	-9714	-0-	1	1	127	2	Y	24	24	0			-0-
							2	4	26	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	101	-0-	-9757	-0-	19	1	64	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	8372	X	-0-	-0-	-8372	-0-					Y	-0-					-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	92	1	87	2	Y	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1243	-0-	-1981	-0-	37	1	951	2	Y	232	252	0	1	8	34
							255	9									
02	3388	X	1642	-0-	-1746	-0-	470	1	831	2	Y	310	304	0	1	8	39
							341	9									
03	3751	X	3353	-0-	-398	-0-	651	1	1976	2	Y	659	623	0	1	8	74
							1	4	725	9							
04	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	678	1	1610	2	Y	590	544	0	1	8	119
							194	4	649	9							
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	227	1	2774	2	Y	713	700	0	1	8	131
							784	9									
06	3240	X	2472	-0-	-768	-0-	94	1	1844	2	Y	485	497	0			119
							534	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3474	-0-	-1114	-0-	112	1	2975	2	Y	351	344	0	1	8	51
							1	4	386	9							
02	4424	X	2759	-0-	-1665	-0-	474	1	1923	2	Y	329	338	0	1	8	41
							362	9									
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	620	1	3746	2	Y	626	596	0	1	8	70
							1	4	689	9							
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	747	1	3067	2	Y	617	562	0	1	8	124
							370	4	679	9							
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	238	1	3869	2	Y	563	583	0	1	8	103
							619	9									
06	4890	X	1602	-0-	-3288	-0-	67	1	1296	2	Y	217	267	0			53
							239	9									

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
01	5270	X	3880	-0-	-1390	-0-	305	1	2989	2	Y	532	530	0			16
							1	4	585	9							
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	4433	X	9	-0-	-4424	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4290	X	2632	-0-	-1658	-0-	82	1	1812	2	Y	593	582	0	7	8	4
							86	4	652	9							
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	1			69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1372	-0-	-3650	-0-	45	1	1182	2	Y	132	131	0			19
							145	9									
02	2436	X	1885	-0-	-551	-0-	446	1	1220	2	Y	199	193	0			25
							219	9									
03	2542	X	1801	-0-	-741	-0-	520	1	1091	2	Y	173	179	0			19
							190	9									
04	2070	X	1492	-0-	-578	-0-	511	1	737	2	Y	141	132	0			28
							89	4	155	9							
05	2077	X	1505	-0-	-572	-0-	136	1	1187	2	Y	165	163	0			30
							182	9									
06	2010	X	1504	-0-	-506	-0-	64	1	1232	2	Y	189	173	0			46
							208	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	204	1	5461	2	Y	938	902	0	2	8	137
							2	4	1032	9							
02	7364	X	4087	-0-	-3277	-0-	311	1	3027	2	Y	681	732	0	1	8	85
							749	9									
03	8153	X	5481	-0-	-2672	-0-	341	1	4236	2	Y	820	812	0	1	8	92
							2	4	902	9							
04	7890	X	345	-0-	-7545	-0-	40	1	222	2	Y	51	133	0			10
							27	4	56	9							
05	7006	X	1	-0-	-7005	-0-	1	1			Y	-0-	10	0			-0-
06	6480	X	583	-0-	-5897	-0-	22	1	462	2	Y	90	68	0			22
							99	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	53	1	4267	2	Y	538	539	0	1	8	3
							40	4	592	9							
02	4144	X	3081	-0-	-1063	-0-	10	1	2676	2	Y	341	335	0	4	1	4
							20	4	375	9			1	8			
03	6076	X	2622	-0-	-3454	-0-	8	1	2227	2	Y	346	346	0	1	8	3
							6	4	381	9							
04	5880	X	59	-0-	-5821	-0-	48	2	2	4	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
06	4800	X	210	-0-	-4590	-0-	98	1	91	2	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	58	1	6061	2	Y	1062	1061	0	2	8	7
							56	4	1168	9							
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	23	1	6332	2	Y	850	834	0	11	1	10
							48	4	935	9			2	8			
03	6138	X	5149	-0-	-989	-0-	16	1	4342	2	Y	709	713	0	1	8	5
							11	4	780	9							
04	5940	X	218	-0-	-5722	-0-	1	1	173	2	Y	33	38	0			-0-
							8	4	36	9							
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	5940	X	698	-0-	-5242	-0-	5	1	558	2	Y	114	113	0			1
							10	4	125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	93	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	158	1	9	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	95	1	243	2	Y	77	73	0			4
							2	4	85	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	226	-0-	-4827	-0-	226	1			Y	-0-					-0-
02	4284	X	37	-0-	-4247	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1187	-0-	-1014	-0-	65	1	1042	2	Y	69	67	0			2
							4	4	76	9							
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	214	1	7301	2	Y	663	637	0	2	8	26
							26	4	729	9							
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	150	1	5398	2	Y	414	417	0	2	8	21
							39	4	455	9							
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	86	1	5947	2	Y	485	483	0			23
							41	4	534	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	357	1	11085	2	Y	322	322	0			17
							20	4	354	9							
02	7420	X	7092	-0-	-328	-0-	188	1	6573	2	Y	226	234	0	2	8	7
							82	4	249	9							
03	9393	X	3093	-0-	-6300	-0-	142	1	2895	2	Y	40	46	0			1
							12	4	44	9							
04	10260	X	1576	-0-	-8684	-0-	181	1	1306	2	Y	76	74	0			3
							5	4	84	9							
05	10602	X	2664	-0-	-7938	-0-	223	1	2226	2	Y	181	174	0	1	8	9
							16	4	199	9							
06	10260	X	3581	-0-	-6679	-0-	267	1	3080	2	Y	194	194	0			9
							21	4	213	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	351	1	4183	2	Y	110	108	0			6
							8	4	121	9							
02	3612	X	3220	-0-	-392	-0-	235	1	2842	2	Y	98	100	0	1	8	3
							35	4	108	9							
03	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	255	1	3571	2	Y	110	109	0			4
							15	4	121	9							
04	4500	X	1919	-0-	-2581	-0-	276	1	1562	2	Y	69	70	0			3
							5	4	76	9							
05	4650	X	1724	-0-	-2926	-0-	273	1	1201	2	Y	219	210	0	1	8	11
							9	4	241	9							
06	4500	X	1578	-0-	-2922	-0-	254	1	1120	2	Y	178	181	0			8
							8	4	196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	344	1	566	2	Y	153	152	0			8
							3	4	168	9							
02	2800	X	1245	-0-	-1555	-0-	416	1	657	2	Y	155	157	0			6
							1	4	171	9							
03	3100	X	232	-0-	-2868	-0-	203	1	23	2	Y	5	11	0			-0-
							6	9									
04	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2201	X	1896	-0-	-305	-0-	289	1	1356	2	Y	223	220	0			11
							6	4	245	9							
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	376	1	2357	2	Y	341	339	0			13
							2	4	375	9							
03	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	308	1	1493	2	Y	207	214	0	1	8	5
							4	4	228	9							
04	2460	X	2044	-0-	-416	-0-	265	1	1519	2	Y	140	138	0			7
							106	4	154	9							
05	3441	X	2011	-0-	-1430	-0-	284	1	1563	2	Y	148	152	0			3
							1	4	163	9							
06	3330	X	2146	-0-	-1184	-0-	274	1	1701	2	Y	154	153	0			4
							2	4	169	9							

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
01	5208	X	3240	-0-	-1968	-0-	95	1	2507	2	Y	579	566	0	1	8	84
							1	4	637	9							
02	5488	X	3712	-0-	-1776	-0-	485	1	2355	2	Y	793	776	0	2	8	99
							872	9									
03	6076	X	2315	-0-	-3761	-0-	522	1	1316	2	Y	433	483	0			49
							1	4	476	9							
04	4560	X	3137	-0-	-1423	-0-	623	1	1614	2	Y	641	560	0	1	8	129
							195	4	705	9							
05	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	206	1	2698	2	Y	775	760	0	2	8	142
							853	9									
06	3990	X	1987	-0-	-2003	-0-	79	1	1563	2	Y	314	379	0			77
							345	9									

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
01	6665	X	1702	-0-	-4963	-0-	51	1	1346	2	Y	277	264	0	1	8	40
							305	9									
02	5488	X	4691	-0-	-797	-0-	297	1	3247	2	Y	1043	951	0	2	8	130
							1147	9									
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	457	1	4596	2	Y	1533	1489	0	2	8	172
							2	4	1686	9							
04	2730	X	1619	-0-	-1111	-0-	165	1	932	2	Y	373	470	0			75
							112	4	410	9							
05	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	1	1	7	2	Y	2	77	0			-0-
							2	9									
06	6510	X	2573	-0-	-3937	-0-	85	1	1818	2	Y	609	460	0			149
							670	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	7936	-0-	-3658	-0-	262	1	7014	2	Y	598	580	0	2	8	87
							2	4	658	9							
02	9688	X	8954	-0-	-734	-0-	422	1	7600	2	Y	847	826	0	2	8	106
							932	9									
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	517	1	8570	2	Y	932	933	0	1	8	104
							3	4	1025	9							
04	8460	X	910	-0-	-7550	-0-	64	1	668	2	Y	88	174	0			18
							81	4	97	9							
05	9920	X	64	-0-	-9856	-0-	2	1	56	2	Y	5	22	0			1
							6	9									
06	9780	X	490	-0-	-9290	-0-	19	1	420	2	Y	46	36	0			11
							51	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	245	1	3888	2	Y	850	883	0			46
							7	4	935	9							
02	7532	X	7282	-0-	-250	-0-	295	1	5458	2	Y	1328	1324	0	10	8	40
							68	4	1461	9							
03	8339	X	6910	-0-	-1429	-0-	215	1	5439	2	Y	1121	1121	0	4	8	36
							23	4	1233	9							
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	233	1	5497	2	Y	1216	1201	0	3	8	48
							19	4	1338	9							
05	8060	X	4888	-0-	-3172	-0-	215	1	3561	2	Y	987	979	0	5	8	51
							26	4	1086	9							
06	7800	X	5631	-0-	-2169	-0-	189	1	4122	2	Y	1174	1170	0			55
							29	4	1291	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2033	-0-	-1284	-0-	258	1	1365	2	Y	370	391	0			20
							3	4	407	9							
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	314	1	2085	2	Y	666	661	0	5	8	20
							26	4	733	9							
03	3534	X	1976	-0-	-1558	-0-	198	1	1411	2	Y	328	336	0	1	8	11
							6	4	361	9							
04	3420	X	2342	-0-	-1078	-0-	200	1	2090	2	Y	41	50	0			2
							7	4	45	9							
05	3534	X	1182	-0-	-2352	-0-	161	1	796	2	Y	199	190	0	1	8	10
							6	4	219	9							
06	3390	X	1791	-0-	-1599	-0-	203	1	1230	2	Y	317	312	0			15
							9	4	349	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	12104	-0-	-5318	-0-	148	1	10794	2	Y	1012	993	0	1	8	51
							49	4	1113	9							
02	14224	X	11629	-0-	-2595	-0-	118	1	10480	2	Y	929	944	0			36
							9	4	1022	9							
03	15128	X	12740	-0-	-2388	-0-	154	1	11334	2	Y	1114	1117	0	6	8	27
							27	4	1225	9							
04	14640	X	9964	-0-	-4676	-0-	139	1	8287	2	Y	872	854	0	2	8	43
							579	4	959	9							
05	14477	X	8516	-0-	-5961	-0-	179	1	7447	2	Y	804	831	0			16
							6	4	884	9							
06	12450	X	9278	-0-	-3172	-0-	283	1	7985	2	Y	908	899	0			25
							11	4	999	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	15997	-0-	-6075	-0-	107	1	14503	2	Y	1202	1176	0	2	8	61
							65	4	1322	9							
02	19936	X	13723	-0-	-6213	-0-	108	1	12600	2	Y	913	938	0			36
							11	4	1004	9							
03	20801	X	14647	-0-	-6154	-0-	135	1	13368	2	Y	1011	1018	0	5	8	24
							32	4	1112	9							
04	19140	X	11881	-0-	-7259	-0-	170	1	10114	2	Y	810	792	0	2	8	40
							706	4	891	9							
05	18135	X	13098	-0-	-5037	-0-	130	1	11884	2	Y	976	996	0			20
							10	4	1074	9							
06	15480	X	12979	-0-	-2501	-0-	189	1	11664	2	Y	1008	1000	0			28
							17	4	1109	9							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	18333	-0-	-298	-0-	122	1	16424	2	Y	1557	1524	0	2	8	79
							74	4	1713	9							
02	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	99	1	15409	2	Y	1278	1307	0			50
							13	4	1406	9							
03	18631	X	14948	-0-	-3683	-0-	125	1	13504	2	Y	1170	1186	0	6	8	28
							32	4	1287	9							
04	18030	X	10155	-0-	-7875	-0-	113	1	8668	2	Y	699	691	0	2	8	34
							605	4	769	9							
05	18631	X	7567	-0-	-11064	-0-	120	1	6823	2	Y	562	585	0			11
							6	4	618	9							
06	18030	X	10422	-0-	-7608	-0-	177	1	9341	2	Y	810	799	0			22
							13	4	891	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1907	-0-	-1255	-0-	219	1	1234	2	Y	411	395	0			22
							2	4	452	9							
02	2856	X	1680	-0-	-1176	-0-	239	1	852	2	Y	525	527	0	4	8	16
							11	4	578	9							
03	3069	X	1008	-0-	-2061	-0-	128	1	546	2	Y	302	307	0	1	8	10
							2	4	332	9							
04	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	156	1	1342	2	Y	808	784	0	2	8	32
							5	4	889	9							
05	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	137	1	1807	2	Y	427	435	0	2	8	22
							13	4	470	9							
06	1860	X	1662	-0-	-198	-0-	77	1	1201	2	Y	342	348	0			16
							8	4	376	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	124	1			98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658

01	21080	X	18332	-0-	-2748	-0-	107	1	14797	2	Y	2923	2878	0	1	8	165
							213	4	3215	9							
02	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	137	1	14421	2	Y	2727	2594	0			298
							262	4	3000	9							
03	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	151	1	15798	2	Y	2844	3005	0			137
							108	4	3128	9							
04	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	131	1	14409	2	Y	2908	2896	0	3	8	146
							2565	4	3199	9							
05	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	128	1	17389	2	Y	3089	3082	0			153
							89	4	3398	9							
06	19080	X	18991	-0-	-89	-0-	116	1	15751	2	Y	2814	2822	0			145
							29	4	3095	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

01	23188	X	15941	-0-	-7247	-0-	161	1	13237	2	Y	2271	2263	0	3	8	58
							45	4	2498	9							
02	17808	X	13567	-0-	-4241	-0-	134	1	11405	2	Y	1844	1854	0	3	8	45
							2028	9									
03	19499	X	6210	-0-	-13289	-0-	79	1	5218	2	Y	828	837	0	1	8	35
							2	4	911	9							
04	17700	X	7103	-0-	-10597	-0-	864	1	5311	2	Y	834	758	0	1	8	110
							11	4	917	9							
05	17918	X	10045	-0-	-7873	-0-	16	1	8455	2	Y	1402	1434	0	60	1	17
							32	4	1542	9			1	8			
06	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	81	1	17058	2	Y	3007	3009	0			15
							107	4	3308	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172

01	45012	X	33679	-0-	-11333	-0-	1130	1	29967	2	Y	2227	2202	0	4	8	63
							132	4	2450	9							
02	34972	X	23576	-0-	-11396	-0-	917	1	20608	2	Y	1862	1824	0	41	8	60
							3	4	2048	9							
03	38719	X	24250	-0-	-14469	-0-	741	1	21291	2	Y	2015	2037	0	12	8	26
							1	4	2217	9							
04	33180	X	25509	-0-	-7671	-0-	559	1	22492	2	Y	2232	2194	0	13	8	51
							3	4	2455	9							
05	33666	X	25231	-0-	-8435	-0-	252	1	22364	2	Y	2028	2007	0	38	8	34
							384	4	2231	9							
06	32580	X	23320	-0-	-9260	-0-	146	1	21540	2	Y	1450	1464	0			20
							39	4	1595	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	29729	X	23968	-0-	-5761	-0-	791	1	20985	2	Y	1908	1891	0	3	8	54
							93	4	2099	9							
02	24836	X	18407	-0-	-6429	-0-	702	1	15785	2	Y	1744	1704	0	38	8	56
							2	4	1918	9							
03	27497	X	19558	-0-	-7939	-0-	599	1	17217	2	Y	1583	1610	0	9	8	20
							1	4	1741	9							
04	26610	X	16344	-0-	-10266	-0-	360	1	14489	2	Y	1357	1338	0	8	8	31
							2	4	1493	9							
05	26629	X	16171	-0-	-10458	-0-	162	1	14406	2	Y	1233	1220	0	23	8	21
							247	4	1356	9							
06	23190	X	16076	-0-	-7114	-0-	100	1	14706	2	Y	1131	1136	0			16
							26	4	1244	9							

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
01	11997	X	4679	-0-	-7318	-0-	148	1	3950	2	Y	512	502	0	1	8	26
							18	4	563	9							
02	10836	X	2260	-0-	-8576	-0-	86	1	1931	2	Y	219	236	0			9
							2	4	241	9							
03	11997	X	3434	-0-	-8563	-0-	203	1	2853	2	Y	337	336	0	2	8	8
							7	4	371	9							
04	7050	X	3443	-0-	-3607	-0-	168	1	2723	2	Y	329	320	0	1	8	16
							190	4	362	9							
05	5673	X	3524	-0-	-2149	-0-	214	1	2911	2	Y	361	370	0			7
							2	4	397	9							
06	4530	X	1879	-0-	-2651	-0-	232	1	1438	2	Y	188	190	0			5
							2	4	207	9							

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
01	13392	X	9163	-0-	-4229	-0-	221	1	7293	2	Y	1469	1416	0	2	8	74
							33	4	1616	9							
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	61	1	4053	2	Y	714	760	0			28
							3	4	785	9							
03	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	185	1	13797	2	Y	2538	2492	0	13	8	61
							33	4	2792	9							
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	132	1	8607	2	Y	1618	1596	0	4	8	79
							601	4	1780	9							
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	139	1	8743	2	Y	1689	1733	0	1	8	34
							7	4	1858	9							
06	12960	X	10977	-0-	-1983	-0-	248	1	8759	2	Y	1779	1764	0			49
							13	4	1957	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	27	-0-	-13985	-0-	12	1	13	2	Y	2	14	0			-0-
							2	9									
02	12488	X	37	-0-	-12451	-0-	13	1	22	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	12896	X	233	-0-	-12663	-0-	233	1			Y	-0-					-0-
04	10500	X	280	-0-	-10220	-0-	52	1	193	2	Y	19	18	0			1
							14	4	21	9							
05	4836	X	99	-0-	-4737	-0-	87	1	11	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	56	1	5188	2	Y	561	546	0			15
							7	4	617	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	129	-0-		-15898	-0-		36	1	80	2	Y	12	38	0			1
									13	9									
02	14476	X	1912	-0-		-12564	-0-		20	1	1656	2	Y	214	207	0			8
									1	4	235	9							
03	15159	X	11617	-0-		-3542	-0-		204	1	9919	2	Y	1337	1306	0	7	8	32
									23	4	1471	9							
04	13320	X	5526	-0-		-7794	-0-		109	1	4446	2	Y	600	601	0	2	8	29
									311	4	660	9							
05	7812	X	5731	-0-		-2081	-0-		223	1	4776	2	Y	662	678	0			13
									4	4	728	9							
06	11250	X	4376	-0-		-6874	-0-		222	1	3576	2	Y	521	520	0			14
									5	4	573	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	7286	-0-		-6571	-0-		237	1	5936	2	Y	987	966	0	1	8	50
									27	4	1086	9							
02	12824	X	224	-0-		-12600	-0-		200	1	21	2	Y	3	53	0			-0-
									3	9									
03	14198	X	42	-0-		-14156	-0-		25	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
04	12630	X	159	-0-		-12471	-0-		158	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	7905	X	130	-0-		-7775	-0-		114	1	14	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
06	11215	X	11215	-0-		-0-	-0-		114	1	9360	2	Y	1571	1528	0			43
									13	4	1728	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	12261	-0-		-1844	-0-		154	1	10445	2	Y	1468	1438	0	2	8	74
									47	4	1615	9							
02	12740	X	344	-0-		-12396	-0-		191	1	134	2	Y	17	90	0			1
									19	9									
03	14105	X	30	-0-		-14075	-0-		4	1	23	2	Y	3	4	0			-0-
									3	9									
04	13380	X	89	-0-		-13291	-0-		16	1	60	2	Y	8	8	0			-0-
									4	4	9	9							
05	13826	X	62	-0-		-13764	-0-		49	1	11	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
06	11880	X	8491	-0-		-3389	-0-		84	1	7264	2	Y	1030	1002	0			28
									10	4	1133	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	13849	-0-		-1217	-0-		184	1	11614	2	Y	1817	1770	0	2	8	92
									52	4	1999	9							
02	18689	X	18689	-0-		-0-	-0-		224	1	16036	2	Y	2195	2201	0			86
									14	4	2415	9							
03	19287	X	19287	-0-		-0-	-0-		206	1	16499	2	Y	2312	2330	0	12	8	56
									39	4	2543	9							
04	18027	X	18027	-0-		-0-	-0-		170	1	14896	2	Y	1746	1712	0	5	8	85
									1040	4	1921	9							
05	16702	X	16702	-0-		-0-	-0-		196	1	14565	2	Y	1754	1803	0	1	8	35
									12	4	1929	9							
06	15060	X	12285	-0-		-2775	-0-		204	1	10590	2	Y	1342	1340	0			37
									15	4	1476	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	51553	X	48351	-0-	-3202	-0-	129	1	43571	2	Y	4223	4212	0	13	8	94
							6	4	4645	9							
02	42973	X	42973	-0-	-0-	-0-	95	1	38729	2	Y	3762	3723	0	13	8	120
							11	4	4138	9							
03	44764	X	43887	-0-	-877	-0-	84	1	39598	2	Y	3812	3801	0	7	8	124
							12	4	4193	9							
04	46800	X	34320	-0-	-12480	-0-	74	1	30493	2	Y	2798	2833	0	8	8	81
							675	4	3078	9							
05	48360	X	36437	-0-	-11923	-0-	62	1	32685	2	Y	3327	3274	0	9	8	125
							30	4	3660	9							
06	46800	X	34012	-0-	-12788	-0-	57	1	30562	2	Y	3076	3113	0			88
							9	4	3384	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	34221	-0-	-5180	-0-	90	1	30501	2	Y	3296	3306	0	10	8	74
							4	4	3626	9							
02	39312	X	28061	-0-	-11251	-0-	61	1	24988	2	Y	2732	2709	0	10	8	87
							7	4	3005	9							
03	43524	X	30322	-0-	-13202	-0-	57	1	27065	2	Y	2902	2890	0	5	8	94
							8	4	3192	9							
04	40440	X	27514	-0-	-12926	-0-	59	1	24243	2	Y	2433	2450	0	7	8	70
							536	4	2676	9							
05	41788	X	29467	-0-	-12321	-0-	50	1	26411	2	Y	2711	2672	0	7	8	102
							24	4	2982	9							
06	33120	X	28420	-0-	-4700	-0-	48	1	25855	2	Y	2282	2319	0			65
							7	4	2510	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	28237	-0-	-1926	-0-	81	1	26493	2	Y	1509	1507	0	5	8	34
							3	4	1660	9							
02	29148	X	24153	-0-	-4995	-0-	56	1	22713	2	Y	1252	1242	0	4	8	40
							7	4	1377	9							
03	32271	X	23882	-0-	-8389	-0-	47	1	22456	2	Y	1247	1245	0	2	8	40
							7	4	1372	9							
04	31230	X	20647	-0-	-10583	-0-	46	1	19025	2	Y	1050	1057	0	3	8	30
							421	4	1155	9							
05	30039	X	21357	-0-	-8682	-0-	38	1	20046	2	Y	1140	1124	0	3	8	43
							19	4	1254	9							
06	27330	X	20003	-0-	-7327	-0-	35	1	18813	2	Y	1045	1058	0			30
							5	4	1150	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	38155	-0-	-1246	-0-	100	1	33873	2	Y	3798	3794	0	11	8	85
							4	4	4178	9							
02	40236	X	33152	-0-	-7084	-0-	71	1	29241	2	Y	3483	3445	0	12	8	111
							9	4	3831	9							
03	44547	X	35718	-0-	-8829	-0-	68	1	32161	2	Y	3164	3166	0	6	8	103
							9	4	3480	9							
04	42810	X	28797	-0-	-14013	-0-	62	1	25531	2	Y	2399	2426	0	7	8	69
							565	4	2639	9							
05	39680	X	31274	-0-	-8406	-0-	53	1	27858	2	Y	3034	2981	0	8	8	114
							26	4	3337	9							
06	36930	X	30142	-0-	-6788	-0-	51	1	27282	2	Y	2546	2587	0			73
							8	4	2801	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	24178	-0-	-11069	-0-	64	1	21508	2	Y	2366	2363	0	7	8	53
							3	4	2603	9							
02	26600	X	21104	-0-	-5496	-0-	46	1	18657	2	Y	2178	2153	0	8	8	70
							5	4	2396	9							
03	26877	X	21800	-0-	-5077	-0-	41	1	19279	2	Y	2249	2242	0	4	8	73
							6	4	2474	9							
04	26010	X	17674	-0-	-8336	-0-	37	1	15456	2	Y	1672	1692	0	5	8	48
							342	4	1839	9							
05	25234	X	19206	-0-	-6028	-0-	32	1	17028	2	Y	1936	1906	0	5	8	73
							16	4	2130	9							
06	23400	X	18129	-0-	-5271	-0-	30	1	16119	2	Y	1796	1818	0			51
							4	4	1976	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	30364	-0-	-17965	-0-	84	1	28322	2	Y	1776	1777	0	5	8	40
							4	4	1954	9							
02	35896	X	27011	-0-	-8885	-0-	62	1	25307	2	Y	1486	1473	0	5	8	48
							7	4	1635	9							
03	37293	X	28132	-0-	-9161	-0-	55	1	26254	2	Y	1650	1641	0	3	8	54
							8	4	1815	9							
04	36090	X	24699	-0-	-11391	-0-	55	1	22643	2	Y	1364	1375	0	4	8	39
							501	4	1500	9							
05	34038	X	25369	-0-	-8669	-0-	45	1	23877	2	Y	1295	1281	0	4	8	49
							22	4	1425	9							
06	29370	X	24046	-0-	-5324	-0-	42	1	22700	2	Y	1180	1195	0			34
							6	4	1298	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39959	X	27478	-0-	-12481	-0-	87	1	25935	2	Y	1321	1324	0	4	8	30
							3	4	1453	9							
02	36428	X	26647	-0-	-9781	-0-	67	1	25268	2	Y	1186	1174	0	4	8	38
							7	4	1305	9							
03	40331	X	27346	-0-	-12985	-0-	54	1	25688	2	Y	1452	1440	0	3	8	47
							7	4	1597	9							
04	37620	X	23130	-0-	-14490	-0-	51	1	21274	2	Y	1213	1222	0	3	8	35
							471	4	1334	9							
05	33232	X	24038	-0-	-9194	-0-	43	1	22611	2	Y	1239	1224	0	3	8	47
							21	4	1363	9							
06	28560	X	22439	-0-	-6121	-0-	39	1	21077	2	Y	1197	1210	0			34
							6	4	1317	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38285	X	4395	-0-	-33890	-0-	4	1	3723	2	Y	596	575	0	2	8	26
							12	4	656	9							
02	30520	X	5140	-0-	-25380	-0-	1	1	4144	2	Y	897	905	0	1	8	17
							8	4	987	9							
03	33790	X	4372	-0-	-29418	-0-	1	1	3520	2	Y	769	775	0			11
							5	4	846	9							
04	29070	X	4047	-0-	-25023	-0-	2	1	2969	2	Y	769	762	0	2	8	16
							230	4	846	9							
05	5704	X	4299	-0-	-1405	-0-	15	1	3440	2	Y	740	741	0	2	8	13
							30	4	814	9							
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	18	1	5690	2	Y	1382	1366	0			29
							17	4	1520	9							

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 #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	20445	-0-	-13717	-0-	19	1	16644	2	Y	3390	3371	0	11	8	146
							53	4	3729	9							
02	29764	X	19210	-0-	-10554	-0-	4	1	15579	2	Y	3271	3351	0	5	8	61
							29	4	3598	9							
03	32953	X	19089	-0-	-13864	-0-	5	1	15591	2	Y	3154	3169	0	2	8	44
							24	4	3469	9							
04	26430	X	13619	-0-	-12811	-0-	17	1	10447	2	Y	2131	2124	0	5	8	46
							811	4	2344	9							
05	24056	X	17568	-0-	-6488	-0-	12	1	14416	2	Y	2742	2733	0	6	8	49
							124	4	3016	9							
06	20580	X	14025	-0-	-6555	-0-	13	1	11842	2	Y	1941	1949	0			41
							35	4	2135	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	10387	-0-	-21667	-0-	22	1	8324	2	Y	1832	1761	0	6	8	79
							26	4	2015	9							
02	22764	X	15340	-0-	-7424	-0-	6	1	12723	2	Y	2352	2383	0	4	8	44
							24	4	2587	9							
03	25203	X	18389	-0-	-6814	-0-	4	1	15388	2	Y	2703	2709	0	1	8	37
							24	4	2973	9							
04	21570	X	15597	-0-	-5973	-0-	6	1	11998	2	Y	2420	2399	0	6	8	52
							931	4	2662	9							
05	16988	X	16208	-0-	-780	-0-	12	1	13702	2	Y	2160	2169	0	4	8	39
							118	4	2376	9							
06	17790	X	14317	-0-	-3473	-0-	13	1	11832	2	Y	2215	2208	0			46
							35	4	2437	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	21536	-0-	-11851	-0-	17	1	17134	2	Y	3937	3926	0	13	8	170
							54	4	4331	9							
02	27888	X	19299	-0-	-8589	-0-	5	1	15979	2	Y	2986	3095	0	5	8	56
							30	4	3285	9							
03	30876	X	19582	-0-	-11294	-0-	5	1	16385	2	Y	2879	2893	0	2	8	40
							25	4	3167	9							
04	26100	X	17241	-0-	-8859	-0-	7	1	13197	2	Y	2739	2713	0	7	8	59
							1024	4	3013	9							
05	23467	X	17305	-0-	-6162	-0-	12	1	14189	2	Y	2711	2715	0	6	8	49
							122	4	2982	9							
06	20850	X	15792	-0-	-5058	-0-	14	1	13635	2	Y	1911	1920	0			40
							41	4	2102	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114390	X	75172	-0-	-39218	-0-	84	1	62972	2	Y	10892	10891	0	22	8	167
							135	4	11981	9							
02	103320	X	53606	-0-	-49714	-0-	86	1	45000	2	Y	7702	7579	0	24	8	266
							48	4	8472	9							
03	114390	X	66485	-0-	-47905	-0-	97	1	56433	2	Y	9036	8597	0	452	1	240
							15	4	9940	9			13	8			
04	90870	X	54369	-0-	-36501	-0-	80	1	45235	2	Y	6935	6946	0	19	8	210
							1425	4	7629	9							
05	83018	X	62119	-0-	-20899	-0-	84	1	53380	2	Y	7854	7868	0	16	8	180
							16	4	8639	9							
06	72750	X	57767	-0-	-14983	-0-	145	1	50263	2	Y	6639	6639	0			180
							56	4	7303	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37274	-0-	37274	37274	33	1	31928	2	N	4738	4387	0	152	8	199
							101	4	5212	9							
02	0		107821	-0-	107821	145095	26	1	90326	2	N	15729	15502	0	135	8	291
							167	4	17302	9							
03	267932	X	122837	-0-	-145095	-0-	30	1	103900	2	N	17042	17048	0	50	8	235
							161	4	18746	9							
04	95670	X	76424	-0-	-19246	-0-	32	1	59844	2	N	10822	10788	0	38	8	231
							4644	4	11904	9							
05	98859	X	97629	-0-	-1230	-0-	70	1	82807	2	N	12761	12736	0	26	8	230
							715	4	14037	9							
06	95670	X	83257	-0-	-12413	-0-	73	1	71470	2	N	10455	10466	0			219
							213	4	11501	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38307	-0-	38307	38307	33	1	32541	2	N	5118	4739	0	164	8	215
							103	4	5630	9							
02	0		106832	-0-	106832	145139	25	1	88541	2	N	16456	16226	0	141	8	304
							164	4	18102	9							
03	260477	X	115338	-0-	-145139	-0-	28	1	96627	2	N	16849	16870	0	50	8	233
							149	4	18534	9							
04	92880	X	86400	-0-	-6480	-0-	35	1	66951	2	N	12926	12838	0	45	8	276
							5195	4	14219	9							
05	98512	X	98512	-0-	-0-	-0-	70	1	82668	2	N	13692	13693	0	28	8	247
							713	4	15061	9							
06	92880	X	80467	-0-	-12413	-0-	69	1	68305	2	N	10808	10829	0			226
							204	4	11889	9							

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

01	DLQ G-10	665	-0-	665	665	34	1	576	2	Y	48	50	0				-0-
						2	4	53	9								
02	DLQ G-10	545	-0-	545	1210	31	1	513	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
03	800	N	678	-0-	-122	1088	35	1	598	2	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
04	1695	N	607	-0-	-1088	-0-	31	1	521	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	38	40	0			-0-
							42	9									
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	69	1	1175	2	Y	159	159	0			4
							3	4	175	9							
02	DLQ G-10		1259	-0-	1259	2681	62	1	1042	2	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							
03	800	N	1280	-0-	480	3161	63	1	1077	2	Y	125	125	0			4
							2	4	138	9							
04	3000	N	1275	-0-	-1725	1436	64	1	1075	2	Y	122	121	0			5
							2	4	134	9							
05	2730	N	1294	-0-	-1436	-0-	68	1	1102	2	Y	111	113	0			3
							2	4	122	9							
*06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	60	1	1070	2	Y	76	76	0			3
							84	9									

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

01	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	226	1	3780	2	Y	170	170	0			4
							11	4	187	9							
02	DLQ G-10		3755	-0-	3755	7959	207	1	3435	2	Y	98	100	0			2
							5	4	108	9							
03	12680	X	4721	-0-	-7959	-0-	257	1	4350	2	Y	96	95	0			3
							8	4	106	9							
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	2	5	0			-0-
							7	4	2	9							
05	4216	X	1718	-0-	-2498	-0-	109	1	1567	2	Y	31	30	0			1
							8	4	34	9							
*06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	243	1	4572	2	Y	19	19	0			1
							33	4	21	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	DLQ G-10		2129	-0-	2129	2129	118	1	2005	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	3770	X	1641	-0-	-2129	-0-	93	1	1546	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1829	X	1742	-0-	-87	-0-	97	1	1642	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	2070	X	1731	-0-	-339	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1835	2	Y	30	28	0			2
							5	4	33	9							
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	90	1	1845	2	Y	83	83	0			2
							91	9									

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

01	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	89	1	1558	2	Y	20	20	0			1
							4	4	22	9							
02	DLQ G-10		1276	-0-	1276	2949	69	1	1173	2	Y	29	30	0			-0-
							2	4	32	9							
03	2949	X	-0-	-0-	-2949	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	774	-0-	-1675	-0-	39	1	700	2	Y	27	27	0			-0-
							5	4	30	9							
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	2	Y	105	105	0			-0-
							116	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

01	DLQ	G-10	654	-0-	654	654	30	1	486	2	Y	124	124	0			3
							2	4	136	9							
02	DLQ	G-10	488	-0-	488	1142	23	1	390	2	Y	68	67	0			4
							75	9									
03	1671	X	529	-0-	-1142	-0-	25	1	429	2	Y	65	67	0			2
							3	4	72	9							
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
05	651	X	562	-0-	-89	-0-	21	1	471	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
*06	630	X	540	-0-	-90	-0-	30	1	466	2	Y	40	40	0			3
							44	9									

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

01	DLQ	G-10	726	-0-	726	726	40	1	674	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
02	DLQ	G-10	653	-0-	653	1379	37	1	606	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	800	N	683	-0-	-117	1262	37	1	633	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
04	1901	N	639	-0-	-1262	-0-	34	1	580	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	22	1	605	2	Y	20	15	0			6
							1	4	22	9							
*06	660	N	626	-0-	-34	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					6

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

01	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	28	1	473	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
02	DLQ	G-10	479	-0-	479	1015	25	1	422	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
03	800	N	517	-0-	-283	732	27	1	457	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
04	1257	N	525	-0-	-732	-0-	28	1	466	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	31	26	0			6
							1	4	34	9							
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	6	6	0			6
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	128	1	2167	2	Y	220	219	0			7
							6	4	242	9							
02	DLQ G-10		3058	-0-	3058	5601	157	1	2610	2	Y	261	258	0			10
							4	4	287	9							
03	8783	X	3182	-0-	-5601	-0-	159	1	2724	2	Y	267	270	0			7
							5	4	294	9							
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	136	1	2307	2	Y	165	167	0			5
							5	4	182	9							
05	3379	X	2679	-0-	-700	-0-	120	1	2313	2	Y	219	218	0			6
							5	4	241	9							
*06	3270	X	2665	-0-	-605	-0-	120	1	2263	2	Y	256	256	0			6
							282	9									

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
01	DLQ G-10		394	-0-	394	394	20	1	333	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
02	DLQ G-10		355	-0-	355	749	18	1	302	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	800	N	364	-0-	-436	313	18	1	310	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
04	679	N	366	-0-	-313	-0-	19	1	313	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

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
01	DLQ G-10		583	-0-	583	583	25	1	432	2	Y	114	115	0			3
							1	4	125	9							
02	DLQ G-10		539	-0-	539	1122	23	1	380	2	Y	123	122	0			4
							1	4	135	9							
03	800	N	588	-0-	-212	910	24	1	410	2	Y	139	142	0			1
							1	4	153	9							
04	1492	N	582	-0-	-910	-0-	24	1	412	2	Y	129	125	0			5
							4	4	142	9							
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	430	2	Y	124	121	0			8
							1	4	136	9							
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	117	117	0			8
							129	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		377	-0-	377	377	20	1	333	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
02	DLQ G-10		347	-0-	347	724	19	1	315	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	800	N	414	-0-	-386	338	22	1	376	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
04	702	N	364	-0-	-338	-0-	20	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	14	11	0			3
							1	4	15	9							
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	30	30	0			3
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3200	-0-		3200	4565	172	1	2887	2	Y	121	122	0			3
								8	4	133	9							
02	7360	X	2795	-0-		-4565	-0-	154	1	2559	2	Y	71	72	0			2
								4	4	78	9							
03	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	158	1	2682	2	Y	69	69	0			2
								5	4	76	9							
04	3300	X	2671	-0-		-629	-0-	145	1	2460	2	Y	55	55	0			2
								5	4	61	9							
05	3410	X	2263	-0-		-1147	-0-	117	1	2096	2	Y	40	42	0			-0-
								6	4	44	9							
*06	3090	X	2176	-0-		-914	-0-	106	1	2036	2	Y	31	31	0			-0-
								34	9									

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

01	DLQ G-10		1949	-0-		1949	2883	107	1	1786	2	Y	46	49	0			2
								5	4	51	9							
02	2800	N	1689	-0-		-1111	1772	93	1	1543	2	Y	46	45	0			3
								2	4	51	9							
03	3100	N	1943	-0-		-1157	615	104	1	1759	2	Y	70	70	0			3
								3	4	77	9							
04	2676	N	2061	-0-		-615	-0-	109	1	1848	2	Y	91	90	0			4
								4	4	100	9							
05	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	103	1	1882	2	Y	94	90	0			8
								5	4	103	9							
*06	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	100	100	0			8
								110	9									

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

01	DLQ G-10		119	-0-		119	119	5	1	112	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	1328	N	1209	-0-		-119	-0-	67	1	1113	2	Y	19	18	0			1
								8	4	21	9							
03	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	76	1	1286	2	Y	21	21	0			1
								2	4	23	9							
04	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	19	19	0			1
								3	4	21	9							
05	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	29	28	0			2
								3	4	32	9							
*06	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	30	30	0			2
								33	9									

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
01	DLQ G-10		680	-0-	680	680	36	1	605	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
02	DLQ G-10		821	-0-	821	1501	44	1	732	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
03	800	N	909	-0-	109	1610	48	1	812	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
04	2588	N	978	-0-	-1610	-0-	52	1	873	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	32	1	700	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
*06	870	N	744	-0-	-126	-0-	30	1	693	2	Y	19	19	0			2
							21	9									

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
01	DLQ G-10		940	-0-	940	940	50	1	856	2	Y	29	29	0			1
							2	4	32	9							
02	DLQ G-10		802	-0-	802	1742	44	1	729	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
03	800	N	895	-0-	95	1837	49	1	810	2	Y	24	25	0			-0-
							10	4	26	9							
04	2599	N	762	-0-	-1837	-0-	41	1	702	2	Y	10	10	0			-0-
							8	4	11	9							
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	38	1	733	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*06	870	N	763	-0-	-107	-0-	39	1	715	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

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
01	DLQ G-10		447	-0-	447	447	22	1	381	2	Y	39	37	0			2
							1	4	43	9							
02	DLQ G-10		634	-0-	634	1081	33	1	541	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
03	800	N	559	-0-	-241	840	31	1	521	2	Y	5	7	0			-0-
							1	4	6	9							
04	1318	N	478	-0-	-840	-0-	24	1	400	2	Y	48	46	0			2
							1	4	53	9							
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	21	1	537	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	93	93	0			2
							102	9									

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
01	DLQ G-10		460	-0-	460	460	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		424	-0-	424	884	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	800	N	445	-0-	-355	529	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	990	N	461	-0-	-529	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		174	-0-		174	174	10	1	158	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
02	DLQ G-10		138	-0-		138	312	8	1	126	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
03	475	N	163	-0-		-312	-0-	9	1	150	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	92	N	92	-0-		-0-	-0-	5	1	85	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	155	N	95	-0-		-60	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*06	150	N	89	-0-		-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		844	-0-		844	844	47	1	749	2	Y	42	43	0			-0-
								2	4	46	9							
02	DLQ G-10		824	-0-		824	1668	45	1	734	2	Y	40	40	0			-0-
								1	4	44	9							
03	800	N	1134	-0-		334	2002	60	1	1013	2	Y	54	53	0			1
								2	4	59	9							
04	2954	N	952	-0-		-2002	-0-	50	1	854	2	Y	42	42	0			1
								2	4	46	9							
05	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	50	1	904	2	Y	43	42	0			2
								2	4	47	9							
*06	1110	N	935	-0-		-175	-0-	46	1	845	2	Y	40	40	0			2
								44	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		681	-0-		681	681	38	1	632	2	Y	1	1	0			-0-
								10	4	1	9							
02	DLQ G-10		1923	-0-		1923	2604	109	1	1808	2	Y	2	2	0			-0-
								4	4	2	9							
03	800	N	776	-0-		-24	2580	43	1	729	2	Y	1	1	0			-0-
								3	4	1	9							
04	3000	N	445	-0-		-2555	25	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	1271	N	480	-0-		-791	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
*06	750	N	453	-0-		-297	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1932	-0-		1932	1932	109	1	1799	2	Y	17	17	0			-0-
								5	4	19	9							
02	DLQ G-10		1420	-0-		1420	3352	80	1	1325	2	Y	12	12	0			-0-
								2	4	13	9							
03	800	N	1744	-0-		944	4296	96	1	1628	2	Y	15	15	0			-0-
								3	4	17	9							
04	3000	N	1745	-0-		-1255	3041	96	1	1631	2	Y	14	14	0			-0-
								3	4	15	9							
05	3100	N	1765	-0-		-1335	1706	90	1	1663	2	Y	6	6	0			-0-
								5	4	7	9							
*06	3000	N	1702	-0-		-1298	408	90	1	1610	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

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

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

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

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	798	-0-	798	798	43	1	725	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
02	DLQ	G-10	726	-0-	726	1524	40	1	661	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
03	800	N	762	-0-	-38	1486	41	1	695	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	2245	N	759	-0-	-1486	-0-	41	1	694	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	29	1	709	2	Y	30	28	0			3
							2	4	33	9							
*06	750	N	748	-0-	-2	-0-	30	1	685	2	Y	30	30	0			3
							33	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	652	-0-	652	652	36	1	573	2	Y	37	38	0			1
							2	4	41	9							
02	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	2034	73	1	1221	2	Y	78	79	0			-0-
							2	4	86	9							
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2034					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	14	-0-	14	2048	1	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T.	A.	141	-0-	141	2189	6	1	124	2	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2189					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4100	-0-		4100	4100		225	1	3776	2	Y	80	80	0			2
									11	4	88	9							
02	DLQ G-10		3645	-0-		3645	7745		204	1	3385	2	Y	44	45	0			1
									8	4	48	9							
03	11967	X	4222	-0-		-7745	-0-		232	1	3939	2	Y	40	40	0			1
									7	4	44	9							
04	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-		160	1	2706	2	Y	26	26	0			1
									23	4	29	9							
05	4092	X	3397	-0-		-695	-0-		168	1	3185	2	Y	33	29	0			5
									8	4	36	9							
*06	4080	X	3774	-0-		-306	-0-		189	1	3559	2	Y	20	20	0			5
									4	4	22	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		427	-0-		427	427		24	1	402	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
02	DLQ G-10		315	-0-		315	742		18	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	800	N	390	-0-		-410	332		22	1	367	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
04	746	N	414	-0-		-332	-0-		22	1	374	2	Y	15	14	0			1
									1	4	17	9							
05	470	N	470	-0-		-0-	-0-		33	1	403	2	Y	30	30	0			1
									1	4	33	9							
*06	557	N	557	-0-		-0-	-0-		30	1	491	2	Y	33	33	0			1
									36	9									

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2474	-0-		2474	2474		121	1	2025	2	Y	293	291	0			14
									6	4	322	9							
02	DLQ G-10		2167	-0-		2167	4641		107	1	1780	2	Y	252	254	0			12
									3	4	277	9							
03	800	N	2126	-0-		1326	5967		105	1	1788	2	Y	209	210	0			11
									3	4	230	9							
04	3000	N	2146	-0-		-854	5113		108	1	1830	2	Y	185	185	0			11
									4	4	204	9							
05	3100	N	2242	-0-		-858	4255		111	1	1957	2	Y	158	156	0			13
									174	9									
*06	3000	N	2078	-0-		-922	3333		90	1	1830	2	Y	144	144	0			13
									158	9									

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		370	-0-		370	370		20	1	349	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
02	DLQ G-10		426	-0-		426	796		24	1	401	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
03	800	N	355	-0-		-445	351		20	1	334	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
04	695	N	344	-0-		-351	-0-		19	1	315	2	Y	8	7	0			1
									1	4	9	9							
05	465	N	410	-0-		-55	-0-		24	1	384	2	Y	1	1	0			1
									1	4	1	9							
*06	330	N	279	-0-		-51	-0-		10	1	269	2	Y	-0-					1

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
01	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2115	106	1	1770	2	Y	145	145	0			5
							5	4	160	9							
02	2800	N	1857	-0-	-943	1172	97	1	1615	2	Y	130	130	0			5
							2	4	143	9							
03	3100	N	1947	-0-	-1153	19	100	1	1697	2	Y	134	134	0			5
							3	4	147	9							
04	1997	N	1978	-0-	-19	-0-	102	1	1731	2	Y	128	127	0			6
							4	4	141	9							
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	130	128	0			8
							3	4	143	9							
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	Y	121	121	0			8
							133	9									

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

01	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	97	1	1623	2	Y	129	130	0			3
							5	4	142	9							
02	2800	N	1655	-0-	-1145	722	87	1	1442	2	Y	113	112	0			4
							2	4	124	9							
03	2320	N	1598	-0-	-722	-0-	82	1	1396	2	Y	107	107	0			4
							2	4	118	9							
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	80	1	1361	2	Y	97	97	0			4
							3	4	107	9							
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	69	1	1431	2	Y	96	96	0			4
							5	4	106	9							
*06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	62	1	1303	2	Y	93	93	0			4
							102	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10		2230	-0-	2230	2230	123	1	2056	2	Y	41	41	0			1
							6	4	45	9							
02	DLQ G-10		2028	-0-	2028	4258	114	1	1880	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
03	800	N	2046	-0-	1246	5504	112	1	1902	2	Y	26	27	0			-0-
							3	4	29	9							
04	3000	N	2091	-0-	-909	4595	115	1	1933	2	Y	35	33	0			2
							4	4	39	9							
05	3100	N	1855	-0-	-1245	3350	88	1	1713	2	Y	46	46	0			2
							3	4	51	9							
06	3000	N	1750	-0-	-1250	2100	90	1	1639	2	Y	19	19	0			2
							21	9									

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
01	DLQ G-10		895	-0-	895	895	44	1	741	2	Y	98	97	0			3
							2	4	108	9							
02	DLQ G-10		826	-0-	826	1721	43	1	715	2	Y	61	63	0			1
							1	4	67	9							
03	800	N	784	-0-	-16	1705	40	1	690	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
04	2478	N	773	-0-	-1705	-0-	40	1	673	2	Y	54	53	0			2
							1	4	59	9							
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	34	1	708	2	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	67	67	0			2
							74	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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
01	DLQ G-10		225	-0-	225	225	13	1	207	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
02	DLQ G-10		100	-0-	100	325	6	1	92	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	103	1	1696	2	Y	51	49	0			9
							5	4	56	9							
02	DLQ G-10		2686	-0-	2686	4546	148	1	2454	2	Y	73	75	0			7
							4	4	80	9							
03	7043	X	2497	-0-	-4546	-0-	136	1	2315	2	Y	36	37	0			6
							6	4	40	9							
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	134	1	2269	2	Y	14	15	0			5
							5	4	15	9							
05	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	123	1	2373	2	Y	15	15	0			5
							6	4	17	9							
*06	2880	X	2403	-0-	-477	-0-	120	1	2200	2	Y	75	75	0			5
							83	9									

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
01	DLQ G-10		2537	-0-	2537	7619	128	1	2278	2	Y	114	111	0			7
							6	4	125	9							
02	9418	X	1799	-0-	-7619	-0-	96	1	1616	2	Y	77	84	0			-0-
							2	4	85	9							
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	239	1	3981	2	Y	237	237	0			6
							12	4	261	9							
02	DLQ G-10		4062	-0-	4062	8555	217	1	3608	2	Y	211	211	0			6
							5	4	232	9							
03	12809	X	4254	-0-	-8555	-0-	231	1	3928	2	Y	78	83	0			1
							9	4	86	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	227	1	3848	2	Y	23	23	0			1
							8	4	25	9							
05	4557	X	2698	-0-	-1859	-0-	144	1	2522	2	Y	21	14	0			8
							9	4	23	9							
*06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	265	1	4987	2	Y	29	29	0			8
							26	4	32	9							

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
01	DLQ G-10		413	-0-	413	413	23	1	388	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
02	DLQ G-10		373	-0-	373	786	21	1	350	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	800	N	395	-0-	-405	381	22	1	371	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	777	N	396	-0-	-381	-0-	22	1	372	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2124	-0-	2124	3559	116	1	1929	2	Y	66	66	0			2
							6	4	73	9							
02	5188	X	1629	-0-	-3559	-0-	88	1	1458	2	Y	74	76	0			-0-
							2	4	81	9							
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	169	1	2992	2	Y	156	152	0			4
							5	4	172	9							
*06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	139	1	2546	2	Y	130	130	0			4
							143	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	68	1	1165	2	Y	21	21	0			1
							4	4	23	9							
02	DLQ G-10		1078	-0-	1078	2338	60	1	997	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
03	800	N	1191	-0-	391	2729	65	1	1100	2	Y	20	20	0			1
							4	4	22	9							
04	3000	N	1196	-0-	-1804	925	65	1	1109	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
05	2116	N	1191	-0-	-925	-0-	64	1	1104	2	Y	19	19	0			1
							2	4	21	9							
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5212	-0-	5212	5212	279	1	4749	2	Y	151	151	0			4
							18	4	166	9							
02	DLQ G-10		4652	-0-	4652	9864	255	1	4242	2	Y	133	137	0			-0-
							9	4	146	9							
03	9864	X	-0-	-0-	-9864	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5040	X	1475	-0-	-3565	-0-	73	1	1355	2	Y	39	39	0			-0-
							4	4	43	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1476	-0-	1476	1476	82	1	1388	2	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
02	DLQ G-10		1219	-0-	1219	2695	69	1	1147	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
03	800	N	1274	-0-	474	3169	71	1	1199	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	3000	N	1282	-0-	-1718	1451	71	1	1205	2	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
05	2731	N	1280	-0-	-1451	-0-	70	1	1194	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
*06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	60	1	1126	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1465	-0-		1465	1465	83	1	1378	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	DLQ G-10		1343	-0-		1343	2808	77	1	1264	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
03	4385	X	1577	-0-		-2808	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	1728	X	1728	-0-		-0-	-0-	93	1	1577	2	Y	43	41	0			2
								11	4	47	9							
05	1702	X	1702	-0-		-0-	-0-	73	1	1565	2	Y	56	56	0			2
								2	4	62	9							
*06	1607	X	1607	-0-		-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	6	6	0			2
								7	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1449	-0-		1449	1449	76	1	1241	2	Y	116	118	0			2
								4	4	128	9							
02	DLQ G-10		923	-0-		923	2372	48	1	793	2	Y	74	74	0			2
								1	4	81	9							
03	800	N	1017	-0-		217	2589	52	1	875	2	Y	80	79	0			3
								2	4	88	9							
04	3000	N	988	-0-		-2012	577	52	1	879	2	Y	50	52	0			1
								2	4	55	9							
05	1608	N	1031	-0-		-577	-0-	52	1	954	2	Y	21	21	0			1
								2	4	23	9							
*06	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	61	1	1051	2	Y	-0-					1

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		970	-0-		970	970	52	1	889	2	Y	24	24	0			-0-
								3	4	26	9							
02	DLQ G-10		814	-0-		814	1784	43	1	718	2	Y	47	46	0			1
								1	4	52	9							
03	800	N	1092	-0-		292	2076	55	1	941	2	Y	85	84	0			2
								2	4	94	9							
04	2918	N	842	-0-		-2076	-0-	43	1	729	2	Y	59	59	0			2
								5	4	65	9							
05	899	N	854	-0-		-45	-0-	37	1	774	2	Y	38	38	0			2
								1	4	42	9							
*06	1050	N	903	-0-		-147	-0-	42	1	802	2	Y	54	54	0			2
								59	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1838	-0-		1838	1838	97	1	1660	2	Y	70	69	0			2
								4	4	77	9							
02	DLQ G-10		2133	-0-		2133	3971	116	1	1926	2	Y	80	80	0			2
								3	4	88	9							
03	800	N	2216	-0-		1416	5387	118	1	2004	2	Y	82	82	0			2
								4	4	90	9							
04	3000	N	2111	-0-		-889	4498	111	1	1886	2	Y	100	98	0			4
								4	4	110	9							
05	3100	N	2156	-0-		-944	3554	109	1	1924	2	Y	107	107	0			4
								5	4	118	9							
*06	3000	N	1981	-0-		-1019	2535	94	1	1794	2	Y	70	70	0			4
								16	4	77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

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

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

01	DLQ G-10	4098	-0-	4098	4098	229	1	3824	2	Y	30	30	0				1
						12	4	33	9								
02	DLQ G-10	3768	-0-	3768	7866	212	1	3521	2	Y	27	27	0				1
						5	4	30	9								
03	11952 X	4086	-0-	-7866	-0-	225	1	3822	2	Y	29	29	0				1
						7	4	32	9								
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	227	1	3848	2	Y	27	27	0				1
						8	4	30	9								
05	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	202	1	3730	2	Y	36	36	0				1
						8	4	40	9								
*06	4050 X	3693	-0-	-357	-0-	182	1	3431	2	Y	73	73	0				1
						80	9										

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	45	1	752	2	Y	1	1	0				-0-
						2	4	1	9								
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1509	40	1	667	2	Y	1	1	0				-0-
						1	4	1	9								
03	800 N	753	-0-	-47	1462	42	1	709	2	Y	1	1	0				-0-
						1	4	1	9								
04	2199 N	737	-0-	-1462	-0-	41	1	694	2	Y	1	1	0				-0-
						1	4	1	9								
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	29	1	706	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
*06	720 N	703	-0-	-17	-0-	30	1	673	2	Y	-0-						-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	40	1	670	2	Y	75	75	0				2
						2	4	83	9								
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1504	36	1	604	2	Y	62	62	0				2
						1	4	68	9								
03	800 N	772	-0-	-28	1476	39	1	665	2	Y	61	61	0				2
						1	4	67	9								
04	2226 N	750	-0-	-1476	-0-	39	1	652	2	Y	53	53	0				2
						1	4	58	9								
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	29	1	665	2	Y	59	53	0				8
						1	4	65	9								
*06	750 N	722	-0-	-28	-0-	30	1	653	2	Y	35	35	0				8
						39	9										

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	80	1	1311	2	Y	36	38	0			-0-
							5	4	40	9							
02	DLQ G-10		775	-0-	775	2211	42	1	700	2	Y	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
03	800	N	-0-	-0-	-800	1411					Y	-0-					-0-
04	1411	N	-0-	-0-	-1411	-0-					Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	Y	40	40	0			-0-
							1	4	44	9							
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3229	-0-	3229	3229	176	1	2928	2	Y	105	105	0			3
							9	4	116	9							
02	DLQ G-10		3013	-0-	3013	6242	165	1	2741	2	Y	94	94	0			3
							4	4	103	9							
03	9664	X	3422	-0-	-6242	-0-	184	1	3118	2	Y	104	103	0			4
							6	4	114	9							
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	189	1	3191	2	Y	110	110	0			4
							7	4	121	9							
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1	3734	2	Y	116	116	0			4
							7	4	128	9							
*06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	179	1	3307	2	Y	92	92	0			4
							101	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	104	1	1747	2	Y	113	116	0			-0-
							5	4	124	9							
02	DLQ G-10		2003	-0-	2003	3983	107	1	1770	2	Y	112	110	0			2
							3	4	123	9							
03	800	N	2274	-0-	1474	5457	119	1	2011	2	Y	127	124	0			5
							4	4	140	9							
04	3000	N	2016	-0-	-984	4473	106	1	1788	2	Y	107	110	0			2
							4	4	118	9							
05	3100	N	2416	-0-	-684	3789	120	1	2197	2	Y	87	83	0			6
							3	4	96	9							
*06	3000	N	2080	-0-	-920	2869	102	1	1952	2	Y	24	24	0			6
							26	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		307	-0-	307	307	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		919	-0-	919	1226	51	1	844	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
03	800	N	1036	-0-	236	1462	55	1	946	2	Y	30	31	0			-0-
							2	4	33	9							
04	1512	N	50	-0-	-1462	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1023	N	748	-0-	-275	-0-	34	1	688	2	Y	19	19	0			-0-
							5	4	21	9							
*06	990	N	502	-0-	-488	-0-	23	1	447	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		307	-0-	307	307	17	1	286	2	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
02	DLQ G-10		268	-0-	268	575	15	1	252	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	800	N	321	-0-	-479	96	17	1	288	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
04	496	N	400	-0-	-96	-0-	20	1	335	2	Y	40	39	0			2
							1	4	44	9							
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	49	49	0			2
							54	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	10	1	166	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
02	DLQ G-10		184	-0-	184	387	9	1	152	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	596	N	209	-0-	-387	-0-	10	1	173	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	21	15	0			7
							23	9									
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-					7

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	92	1	1538	2	Y	152	153	0			1
							5	4	167	9							
02	DLQ G-10		1635	-0-	1635	3437	84	1	1399	2	Y	136	135	0			2
							2	4	150	9							
03	5197	X	1760	-0-	-3437	-0-	90	1	1521	2	Y	131	131	0			2
							5	4	144	9							
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	87	1	1474	2	Y	117	117	0			2
							5	4	129	9							
05	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	76	1	1525	2	Y	118	118	0			2
							3	4	130	9							
*06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	2	Y	162	162	0			2
							178	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		407	-0-		407	407		25	1	377	2	Y	3	3	0			-0-
									2	4	3	9							
02	DLQ G-10		268	-0-		268	675		15	1	251	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
03	800	N	827	-0-		27	702		46	1	773	2	Y	6	6	0			-0-
									1	4	7	9							
04	2790	N	2088	-0-		-702	-0-		114	1	1930	2	Y	36	33	0			3
									4	4	40	9							
05	857	N	857	-0-		-0-	-0-		53	1	783	2	Y	19	20	0			2
									21	9									
*06	810	N	256	-0-		-554	-0-		4	1	223	2	Y	26	26	0			2
									29	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		393	-0-		393	393		21	1	350	2	Y	19	19	0			-0-
									1	4	21	9							
02	DLQ G-10		350	-0-		350	743		19	1	311	2	Y	18	17	0			1
									20	9									
03	800	N	497	-0-		-303	440		26	1	444	2	Y	24	24	0			1
									1	4	26	9							
04	1840	N	1400	-0-		-440	-0-		74	1	1256	2	Y	61	59	0			3
									3	4	67	9							
05	821	N	821	-0-		-0-	-0-		31	1	750	2	Y	35	35	0			3
									1	4	39	9							
*06	480	N	466	-0-		-14	-0-		30	1	430	2	Y	5	5	0			3
									6	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-		10	10		1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		256	-0-		256	266		13	1	211	2	Y	29	28	0			1
									32	9									
03	678	N	412	-0-		-266	-0-		21	1	347	2	Y	39	39	0			1
									1	4	43	9							
04	492	N	492	-0-		-0-	-0-		25	1	424	2	Y	36	36	0			1
									3	4	40	9							
05	514	N	514	-0-		-0-	-0-		36	1	419	2	Y	54	54	0			1
									59	9									
*06	576	N	576	-0-		-0-	-0-		30	1	430	2	Y	105	105	0			1
									116	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		54	-0-		54	54		3	1	45	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
02	DLQ G-10		34	-0-		34	88		2	1	29	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
03	105	N	17	-0-		-88	-0-		1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-		2	1	31	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
05	31	N	28	-0-		-3	-0-		28	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	23	-0-		-7	-0-		23	2			Y	-0-					-0-

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
01	DLQ	G-10	772	-0-	772	772	39	1	648	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	1441	34	1	564	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
03	800	N	710	-0-	-90	1351	35	1	601	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
04	2073	N	722	-0-	-1351	-0-	36	1	615	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	27	1	640	2	Y	62	64	0			-0-
							1	4	68	9							
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	61	61	0			-0-
							67	9									

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
01	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	1757	86	1	1440	2	Y	206	202	0			8
							4	4	227	9							
02	2800	N	1870	-0-	-930	827	90	1	1495	2	Y	257	257	0			8
							2	4	283	9							
03	2721	N	1894	-0-	-827	-0-	94	1	1590	2	Y	187	190	0			5
							4	4	206	9							
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	84	1	1425	2	Y	165	165	0			5
							3	4	182	9							
05	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	72	1	1462	2	Y	184	183	0			6
							3	4	202	9							
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	87	1	1560	2	Y	173	173	0			6
							2	4	190	9							

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
01	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	1475	83	1	1386	2	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
02	2975	X	1500	-0-	-1475	-0-	84	1	1412	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	1829	X	1683	-0-	-146	-0-	93	1	1581	2	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1655	2	Y	36	33	0			3
							4	4	40	9							
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	84	84	0			3
							3	4	92	9							
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	48	48	0			3
							53	9									

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
01	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	1107	58	1	963	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
02	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	2107	53	1	872	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
03	800	N	1043	-0-	243	2350	56	1	957	2	Y	25	27	0			-0-
							2	4	28	9							
04	3000	N	1042	-0-	-1958	392	55	1	937	2	Y	44	41	0			3
							2	4	48	9							
05	1485	N	1093	-0-	-392	-0-	56	1	1001	2	Y	31	31	0			3
							2	4	34	9							
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	Y	30	30	0			3
							33	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		839	-0-		839	839	42	1	707	2	Y	80	80	0			3
								2	4	88	9							
02	DLQ G-10		714	-0-		714	1553	36	1	602	2	Y	68	68	0			3
								1	4	75	9							
03	800	N	781	-0-		-19	1534	39	1	662	2	Y	72	72	0			3
								1	4	79	9							
04	2285	N	751	-0-		-1534	-0-	38	1	643	2	Y	63	63	0			3
								1	4	69	9							
05	806	N	724	-0-		-82	-0-	25	1	633	2	Y	59	53	0			9
								1	4	65	9							
*06	750	N	718	-0-		-32	-0-	30	1	622	2	Y	60	60	0			9
								66	9									

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1492	-0-		1492	1492	77	1	1287	2	Y	113	113	0			3
								4	4	124	9							
02	3035	X	1543	-0-		-1492	-0-	78	1	1294	2	Y	154	152	0			5
								2	4	169	9							
03	1798	X	1789	-0-		-9	-0-	87	1	1478	2	Y	201	200	0			6
								3	4	221	9							
04	1740	X	1723	-0-		-17	-0-	88	1	1486	2	Y	133	135	0			4
								3	4	146	9							
05	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	63	1	1471	2	Y	159	158	0			5
								3	4	175	9							
*06	1740	N	1721	-0-		-19	-0-	89	1	1465	2	Y	152	152	0			5
								167	9									

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		727	-0-		727	727	40	1	663	2	Y	20	20	0			1
								2	4	22	9							
02	DLQ G-10		692	-0-		692	1419	34	1	558	2	Y	90	89	0			2
								1	4	99	9							
03	800	N	733	-0-		-67	1352	36	1	617	2	Y	72	72	0			2
								1	4	79	9							
04	1960	N	608	-0-		-1352	-0-	30	1	513	2	Y	58	58	0			2
								1	4	64	9							
05	775	N	619	-0-		-156	-0-	21	1	560	2	Y	34	33	0			3
								1	4	37	9							
*06	720	N	545	-0-		-175	-0-	30	1	481	2	Y	31	31	0			3
								34	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		722	-0-		722	722	38	1	646	2	Y	26	25	0			2
								9	4	29	9							
02	DLQ G-10		1339	-0-		1339	2061	64	1	1063	2	Y	191	183	0			10
								2	4	210	9							
03	800	N	1314	-0-		514	2575	62	1	1046	2	Y	185	193	0			2
								2	4	204	9							
04	3000	N	1179	-0-		-1821	754	61	1	1033	2	Y	75	74	0			3
								2	4	83	9							
05	1921	N	1167	-0-		-754	-0-	59	1	1030	2	Y	69	72	0			-0-
								2	4	76	9							
*06	1260	N	1065	-0-		-195	-0-	57	1	929	2	Y	68	68	0			-0-
								4	4	75	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		998	-0-		998	998	49	1	812	2	Y	123	121	0			3
								2	4	135	9							
02	DLQ G-10		946	-0-		946	1944	46	1	767	2	Y	120	119	0			4
								1	4	132	9							
03	800	N	1047	-0-		247	2191	50	1	839	2	Y	142	142	0			4
								2	4	156	9							
04	3000	N	1081	-0-		-1919	272	50	1	850	2	Y	163	161	0			6
								2	4	179	9							
05	1253	N	981	-0-		-272	-0-	40	1	852	2	Y	79	79	0			6
								2	4	87	9							
*06	1020	N	977	-0-		-43	-0-	36	1	825	2	Y	105	105	0			6
								116	9									

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	DLQ G-10		1940	-0-		1940	1940	110	1	1727	2	Y	89	89	0			5
								5	4	98	9							
02	DLQ G-10		2596	-0-		2596	4536	140	1	2322	2	Y	118	117	0			6
								4	4	130	9							
03	7605	X	3069	-0-		-4536	-0-	164	1	2789	2	Y	101	102	0			5
								5	4	111	9							
04	2547	X	2547	-0-		-0-	-0-	136	1	2303	2	Y	91	91	0			5
								8	4	100	9							
05	2883	X	2548	-0-		-335	-0-	114	1	2328	2	Y	92	92	0			5
								5	4	101	9							
*06	2970	X	2459	-0-		-511	-0-	120	1	2241	2	Y	89	89	0			5
								98	9									

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

01	DLQ G-10		784	-0-		784	784	42	1	697	2	Y	39	39	0			1
								2	4	43	9							
02	DLQ G-10		398	-0-		398	1182	21	1	352	2	Y	19	20	0			-0-
								4	4	21	9							
03	800	N	849	-0-		49	1231	46	1	751	2	Y	46	44	0			2
								1	4	51	9							
04	1925	N	694	-0-		-1231	-0-	35	1	595	2	Y	39	41	0			-0-
								21	4	43	9							
05	774	N	774	-0-		-0-	-0-	44	1	683	2	Y	42	41	0			1
								1	4	46	9							
*06	810	N	659	-0-		-151	-0-	31	1	593	2	Y	32	32	0			1
								35	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1598	-0-		1598	1598	69	1	1148	2	Y	344	343	0			9
								3	4	378	9							
02	DLQ G-10		1522	-0-		1522	3120	67	1	1113	2	Y	309	309	0			9
								2	4	340	9							
03	800	N	1506	-0-		706	3826	64	1	1088	2	Y	320	320	0			9
								2	4	352	9							
04	3000	N	1520	-0-		-1480	2346	68	1	1147	2	Y	275	275	0			9
								2	4	303	9							
05	3100	N	1372	-0-		-1728	618	57	1	991	2	Y	294	288	0			15
								1	4	323	9							
*06	1998	N	1380	-0-		-618	-0-	60	1	1048	2	Y	247	247	0			15
								272	9									

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	DLQ G-10		696	-0-		696	696	34	1	571	2	Y	81	80	0			2
								2	4	89	9							
02	DLQ G-10		603	-0-		603	1299	30	1	495	2	Y	70	70	0			2
								1	4	77	9							
03	800	N	620	-0-		-180	1119	30	1	512	2	Y	70	70	0			2
								1	4	77	9							
04	1692	N	573	-0-		-1119	-0-	28	1	479	2	Y	59	59	0			2
								1	4	65	9							
05	682	N	534	-0-		-148	-0-	28	1	464	2	Y	37	39	0			-0-
								1	4	41	9							
*06	600	N	541	-0-		-59	-0-	30	1	457	2	Y	49	49	0			-0-
								54	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

01	DLQ G-10		342	-0-		342	342	17	1	283	2	Y	37	37	0			1
								1	4	41	9							
02	DLQ G-10		316	-0-		316	658	16	1	263	2	Y	34	34	0			1
								37	9									
03	800	N	357	-0-		-443	215	17	1	292	2	Y	43	42	0			2
								1	4	47	9							
04	565	N	350	-0-		-215	-0-	17	1	286	2	Y	42	43	0			1
								1	4	46	9							
05	397	N	397	-0-		-0-	-0-	24	1	324	2	Y	44	43	0			2
								1	4	48	9							
*06	360	N	310	-0-		-50	-0-	7	1	255	2	Y	44	44	0			2
								48	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		893	-0-		893	893	48	1	801	2	Y	38	38	0			1
								2	4	42	9							
02	DLQ G-10		725	-0-		725	1618	39	1	649	2	Y	30	29	0			2
								4	4	33	9							
03	800	N	908	-0-		108	1726	48	1	818	2	Y	37	38	0			1
								1	4	41	9							
04	2587	N	861	-0-		-1726	-0-	46	1	771	2	Y	38	37	0			2
								2	4	42	9							
05	959	N	959	-0-		-0-	-0-	42	1	850	2	Y	59	59	0			2
								2	4	65	9							
*06	899	N	899	-0-		-0-	-0-	34	1	799	2	Y	60	60	0			2
								66	9									

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

01	DLQ G-10		2501	-0-		2501	2501	133	1	2226	2	Y	124	124	0			3
								6	4	136	9							
02	DLQ G-10		2303	-0-		2303	4804	123	1	2043	2	Y	122	121	0			4
								3	4	134	9							
03	7309	X	2505	-0-		-4804	-0-	130	1	2209	2	Y	147	146	0			5
								4	4	162	9							
04	2470	X	2470	-0-		-0-	-0-	130	1	2210	2	Y	114	115	0			4
								5	4	125	9							
05	2635	X	2515	-0-		-120	-0-	121	1	2259	2	Y	118	117	0			5
								5	4	130	9							
*06	2460	X	2387	-0-		-73	-0-	120	1	2165	2	Y	93	93	0			5
								102	9									

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

01	DLQ G-10		417	-0-		417	417	21	1	352	2	Y	39	39	0			1
								1	4	43	9							
02	DLQ G-10		420	-0-		420	837	20	1	337	2	Y	56	55	0			2
								1	4	62	9							
03	800	N	446	-0-		-354	483	21	1	352	2	Y	65	65	0			2
								1	4	72	9							
04	970	N	487	-0-		-483	-0-	23	1	390	2	Y	66	66	0			2
								1	4	73	9							
05	505	N	505	-0-		-0-	-0-	26	1	427	2	Y	46	45	0			3
								1	4	51	9							
*06	448	N	448	-0-		-0-	-0-	29	1	387	2	Y	29	29	0			3
								32	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2926	-0-		2926	2926	146	1	2420	2	Y	320	320	0			9
								8	4	352	9							
02	DLQ G-10		2526	-0-		2526	5452	126	1	2097	2	Y	273	273	0			9
								3	4	300	9							
03	8104	X	2652	-0-		-5452	-0-	130	1	2208	2	Y	282	282	0			9
								4	4	310	9							
04	2535	X	2535	-0-		-0-	-0-	125	1	2119	2	Y	261	260	0			10
								4	4	287	9							
05	2914	X	2654	-0-		-260	-0-	125	1	2197	2	Y	296	295	0			11
								6	4	326	9							
*06	2820	X	2530	-0-		-290	-0-	120	1	2126	2	Y	258	258	0			11
								284	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2249	-0-		2249	2249	118	1	1973	2	Y	138	138	0			4
								6	4	152	9							
02	DLQ G-10		2056	-0-		2056	4305	109	1	1806	2	Y	125	125	0			4
								3	4	138	9							
03	800	N	2151	-0-		1351	5656	112	1	1895	2	Y	128	128	0			4
								3	4	141	9							
04	3000	N	2114	-0-		-886	4770	110	1	1871	2	Y	117	117	0			4
								4	4	129	9							
05	3100	N	2181	-0-		-919	3851	106	1	1937	2	Y	121	119	0			6
								5	4	133	9							
*06	3000	N	1965	-0-		-1035	2816	90	1	1803	2	Y	65	65	0			6
								72	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1378	-0-		1378	1378	74	1	1228	2	Y	65	65	0			-0-
								4	4	72	9							
02	DLQ G-10		1002	-0-		1002	2380	54	1	895	2	Y	47	47	0			-0-
								1	4	52	9							
03	800	N	966	-0-		166	2546	51	1	870	2	Y	39	39	0			-0-
								2	4	43	9							
04	3000	N	916	-0-		-2084	462	49	1	825	2	Y	36	36	0			-0-
								2	4	40	9							
05	1465	N	1003	-0-		-462	-0-	52	1	879	2	Y	64	64	0			-0-
								2	4	70	9							
*06	930	N	919	-0-		-11	-0-	43	1	833	2	Y	39	39	0			-0-
								43	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		893	-0-		893	893	44	1	723	2	Y	113	113	0			3
								2	4	124	9							
02	DLQ G-10		793	-0-		793	1686	39	1	645	2	Y	98	98	0			3
								1	4	108	9							
03	800	N	855	-0-		55	1741	41	1	699	2	Y	104	104	0			3
								1	4	114	9							
04	2644	N	903	-0-		-1741	-0-	46	1	772	2	Y	75	76	0			2
								2	4	83	9							
05	910	N	910	-0-		-0-	-0-	37	1	792	2	Y	73	75	0			-0-
								1	4	80	9							
*06	830	N	830	-0-		-0-	-0-	30	1	702	2	Y	89	89	0			-0-
								98	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2347	-0-		2347	9749	121	1	2008	2	Y	193	193	0			5
								6	4	212	9							
02	11872	X	2123	-0-		-9749	-0-	110	1	1822	2	Y	171	171	0			5
								3	4	188	9							
03	2666	X	2203	-0-		-463	-0-	112	1	1905	2	Y	166	166	0			5
								3	4	183	9							
04	2580	X	2158	-0-		-422	-0-	111	1	1880	2	Y	148	148	0			5
								4	4	163	9							
05	2387	X	2262	-0-		-125	-0-	111	1	1977	2	Y	154	154	0			5
								5	4	169	9							
*06	2280	X	2144	-0-		-136	-0-	94	1	1900	2	Y	136	136	0			5
								150	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2317	-0-		2317	2317	122	1	2024	2	Y	150	150	0			4
								6	4	165	9							
02	DLQ G-10		2035	-0-		2035	4352	107	1	1782	2	Y	130	130	0			4
								3	4	143	9							
03	6328	X	1976	-0-		-4352	-0-	102	1	1735	2	Y	124	124	0			4
								3	4	136	9							
04	2009	X	2009	-0-		-0-	-0-	105	1	1770	2	Y	118	118	0			4
								4	4	130	9							
05	2356	X	1977	-0-		-379	-0-	91	1	1757	2	Y	113	113	0			4
								5	4	124	9							
*06	2250	X	1857	-0-		-393	-0-	91	1	1652	2	Y	104	104	0			4
								114	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		450	-0-		450	450	23	1	379	2	Y	41	41	0			2
								3	4	45	9							
02	DLQ G-10		569	-0-		569	1019	29	1	483	2	Y	51	52	0			1
								1	4	56	9							
03	800	N	574	-0-		-226	793	29	1	487	2	Y	52	51	0			2
								1	4	57	9							
04	1364	N	571	-0-		-793	-0-	29	1	493	2	Y	44	46	0			-0-
								1	4	48	9							
05	620	N	611	-0-		-9	-0-	25	1	585	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*06	610	N	610	-0-		-0-	-0-	30	1	565	2	Y	-0-					-0-
								15	4									

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		680	-0-		680	680	37	1	613	2	Y	25	25	0			1
								2	4	28	9							
02	DLQ G-10		647	-0-		647	1327	35	1	585	2	Y	24	24	0			1
								1	4	26	9							
03	800	N	681	-0-		-119	1208	36	1	614	2	Y	24	24	0			1
								5	4	26	9							
04	1899	N	691	-0-		-1208	-0-	38	1	645	2	Y	6	7	0			-0-
								1	4	7	9							
05	713	N	690	-0-		-23	-0-	27	1	662	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*06	677	N	677	-0-		-0-	-0-	30	1	592	2	Y	50	50	0			-0-
								55	9									

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
01	DLQ G-10		957	-0-	957	957	43	1	719	2	Y	175	177	0			3
							2	4	193	9							
02	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2127	53	1	886	2	Y	209	207	0			5
							1	4	230	9							
03	800	N	1101	-0-	301	2428	50	1	854	2	Y	177	177	0			5
							2	4	195	9							
04	3000	N	1078	-0-	-1922	506	51	1	870	2	Y	141	141	0			5
							2	4	155	9							
05	1547	N	1041	-0-	-506	-0-	47	1	907	2	Y	77	71	0			11
							2	4	85	9							
*06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	55	1	881	2	Y	81	81	0			11
							89	9									

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
01	DLQ G-10		944	-0-	944	944	46	1	764	2	Y	120	122	0			3
							2	4	132	9							
02	DLQ G-10		934	-0-	934	1878	42	1	691	2	Y	182	179	0			6
							1	4	200	9							
03	800	N	1019	-0-	219	2097	44	1	745	2	Y	208	208	0			6
							1	4	229	9							
04	3000	N	999	-0-	-2001	96	43	1	736	2	Y	198	197	0			7
							2	4	218	9							
05	1158	N	1062	-0-	-96	-0-	35	1	777	2	Y	225	225	0			7
							2	4	248	9							
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	219	219	0			7
							241	9									

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
01	DLQ G-10		600	-0-	600	600	33	1	548	2	Y	15	16	0			-0-
							2	4	17	9							
02	DLQ G-10		736	-0-	736	1336	37	1	620	2	Y	71	68	0			3
							1	4	78	9							
03	2339	X	1003	-0-	-1336	-0-	49	1	828	2	Y	113	112	0			4
							2	4	124	9							
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	953	2	Y	125	125	0			4
							2	4	138	9							
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	Y	111	111	0			4
							3	4	122	9							
*06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	78	78	0			4
							86	9									

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
01	DLQ G-10		9800	-0-	9800	9800	545	1	9070	2	Y	144	144	0			4
							27	4	158	9							
02	DLQ G-10		9013	-0-	9013	18813	501	1	8314	2	Y	168	167	0			5
							13	4	185	9							
03	28401	X	9588	-0-	-18813	-0-	522	1	8851	2	Y	181	181	0			5
							16	4	199	9							
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	511	1	8644	2	Y	129	130	0			4
							18	4	142	9							
05	9982	X	9716	-0-	-266	-0-	508	1	9051	2	Y	123	122	0			5
							22	4	135	9							
*06	9660	X	9309	-0-	-351	-0-	459	1	8696	2	Y	113	113	0			5
							30	4	124	9							

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	54	1	904	2	Y	131	131	0	3
							3	4	144	9					
02	DLQ G-10		986	-0-	986	2091	49	1	807	2	Y	117	117	0	3
							1	4	129	9					
03	800	N	1039	-0-	239	2330	50	1	853	2	Y	122	121	0	4
							2	4	134	9					
04	3000	N	1045	-0-	-1955	375	52	1	873	2	Y	107	108	0	3
							2	4	118	9					
05	1407	N	1032	-0-	-375	-0-	48	1	873	2	Y	101	101	0	3
							111	9							
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	Y	90	90	0	3
							99	9							

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2028	-0-	2028	2280	105	1	1762	2	Y	142	142	0	3
							5	4	156	9					
02	4121	X	1841	-0-	-2280	-0-	96	1	1601	2	Y	128	128	0	3
							3	4	141	9					
03	2077	X	1930	-0-	-147	-0-	99	1	1685	2	Y	130	131	0	2
							3	4	143	9					
04	2010	X	1862	-0-	-148	-0-	97	1	1639	2	Y	112	111	0	3
							3	4	123	9					
05	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	87	1	1721	2	Y	147	145	0	5
							3	4	162	9					
*06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	90	1	1596	2	Y	129	129	0	5
							142	9							

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	151	1	2518	2	Y	230	230	0	6
							8	4	253	9					
02	DLQ G-10		2628	-0-	2628	5558	137	1	2267	2	Y	201	201	0	6
							3	4	221	9					
03	8334	X	2776	-0-	-5558	-0-	142	1	2403	2	Y	206	204	0	8
							4	4	227	9					
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	147	1	2491	2	Y	193	195	0	6
							10	4	212	9					
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	147	1	2633	2	Y	197	194	0	9
							6	4	217	9					
*06	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	120	1	2377	2	Y	167	167	0	9
							184	9							

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	73	1	1145	2	Y	278	278	0	3
							11	4	306	9					
02	DLQ G-10		976	-0-	976	2511	44	1	739	2	Y	173	164	0	12
							3	4	190	9					
03	800	N	1020	-0-	220	2731	47	1	807	2	Y	150	154	0	8
							1	4	165	9					
04	3000	N	920	-0-	-2080	651	45	1	756	2	Y	102	107	0	3
							7	4	112	9					
05	1364	N	713	-0-	-651	-0-	23	1	620	2	Y	63	62	0	4
							1	4	69	9					
*06	990	N	811	-0-	-179	-0-	32	1	685	2	Y	85	85	0	4
							94	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1153	-0-		1153	1153	56	1	932	2	Y	147	147	0			4
								3	4	162	9							
02	DLQ G-10		1002	-0-		1002	2155	49	1	812	2	Y	127	127	0			4
								1	4	140	9							
03	800	N	1051	-0-		251	2406	50	1	855	2	Y	131	131	0			4
								2	4	144	9							
04	3000	N	1056	-0-		-1944	462	52	1	879	2	Y	112	113	0			3
								2	4	123	9							
05	1531	N	1069	-0-		-462	-0-	50	1	909	2	Y	99	98	0			4
								1	4	109	9							
*06	1020	N	991	-0-		-29	-0-	41	1	849	2	Y	92	92	0			4
								101	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		792	-0-		792	792	42	1	705	2	Y	39	39	0			1
								2	4	43	9							
02	DLQ G-10		714	-0-		714	1506	38	1	636	2	Y	35	35	0			1
								1	4	39	9							
03	2265	X	759	-0-		-1506	-0-	40	1	678	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							
04	763	X	763	-0-		-0-	-0-	40	1	685	2	Y	34	34	0			1
								1	4	37	9							
05	860	X	860	-0-		-0-	-0-	35	1	785	2	Y	34	35	0			-0-
								3	4	37	9							
06	1077	X	1077	-0-		-0-	-0-	60	1	984	2	Y	30	30	0			-0-
								33	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		765	-0-		765	765	41	1	685	2	Y	34	34	0			1
								2	4	37	9							
02	DLQ G-10		760	-0-		760	1525	36	1	605	2	Y	107	105	0			3
								1	4	118	9							
03	800	N	724	-0-		-76	1449	33	1	563	2	Y	115	114	0			4
								1	4	127	9							
04	2088	N	639	-0-		-1449	-0-	28	1	480	2	Y	118	116	0			6
								1	4	130	9							
05	837	N	530	-0-		-307	-0-	27	1	444	2	Y	53	53	0			6
								1	4	58	9							
06	690	N	566	-0-		-124	-0-	30	1	458	2	Y	71	71	0			6
								78	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1195	-0-		1195	1195	55	1	921	2	Y	196	196	0			5
								3	4	216	9							
02	DLQ G-10		1080	-0-		1080	2275	50	1	836	2	Y	175	175	0			5
								1	4	193	9							
03	800	N	1098	-0-		298	2573	54	1	909	2	Y	121	124	0			2
								2	4	133	9							
04	3000	N	1036	-0-		-1964	609	54	1	919	2	Y	55	55	0			2
								2	4	61	9							
05	1653	N	1044	-0-		-609	-0-	54	1	933	2	Y	50	50	0			2
								2	4	55	9							
*06	1050	N	1017	-0-		-33	-0-	60	1	924	2	Y	30	30	0			2
								33	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1325	-0-		1325	1325	67	1	1114	2	Y	128	128	0			3
								3	4	141	9							
02	DLQ G-10		1214	-0-		1214	2539	62	1	1022	2	Y	116	116	0			3
								2	4	128	9							
03	800	N	1298	-0-		498	3037	65	1	1096	2	Y	123	122	0			4
								2	4	135	9							
04	3000	N	1325	-0-		-1675	1362	68	1	1146	2	Y	96	97	0			3
								5	4	106	9							
05	2665	N	1303	-0-		-1362	-0-	70	1	1144	2	Y	79	78	0			4
								2	4	87	9							
*06	1260	N	1232	-0-		-28	-0-	60	1	1073	2	Y	90	90	0			4
								99	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2838	-0-		2838	2838	142	1	2333	2	Y	324	324	0			9
								7	4	356	9							
02	DLQ G-10		2415	-0-		2415	5253	120	1	1991	2	Y	274	276	0			7
								3	4	301	9							
03	800	N	2796	-0-		1996	7249	136	1	2314	2	Y	311	308	0			10
								4	4	342	9							
04	3000	N	2335	-0-		-665	6584	112	1	1896	2	Y	294	295	0			9
								4	4	323	9							
05	3100	N	2345	-0-		-755	5829	108	1	1979	2	Y	232	233	0			8
								3	4	255	9							
*06	3000	N	2344	-0-		-656	5173	110	1	2062	2	Y	156	156	0			8
								172	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1170	-0-		1170	1170	64	1	1062	2	Y	37	37	0			1
								3	4	41	9							
02	DLQ G-10		1157	-0-		1157	2327	63	1	1053	2	Y	35	35	0			1
								2	4	39	9							
03	800	N	1339	-0-		539	2866	71	1	1221	2	Y	41	41	0			1
								2	4	45	9							
04	3000	N	699	-0-		-2301	565	38	1	646	2	Y	13	14	0			-0-
								1	4	14	9							
05	1564	N	999	-0-		-565	-0-	51	1	933	2	Y	12	12	0			-0-
								2	4	13	9							
*06	1290	N	1008	-0-		-282	-0-	59	1	949	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		337	-0-		337	337	16	1	274	2	Y	42	42	0			2
								1	4	46	9							
02	DLQ G-10		330	-0-		330	667	16	1	270	2	Y	40	40	0			2
								44	9									
03	800	N	380	-0-		-420	247	18	1	310	2	Y	46	45	0			3
								1	4	51	9							
04	633	N	386	-0-		-247	-0-	19	1	329	2	Y	34	35	0			2
								1	4	37	9							
05	384	N	384	-0-		-0-	-0-	31	1	319	2	Y	31	23	0			10
								34	9									
*06	360	N	308	-0-		-52	-0-	4	1	271	2	Y	30	30	0			10
								33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1095	60	1	947	2	Y	78	82	0			1
							2	4	86	9							
02	DLQ G-10		317	-0-	317	1412	17	1	278	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	800	N	2809	-0-	2009	3421	152	1	2454	2	Y	181	172	0			10
							4	4	199	9							
04	3000	N	1307	-0-	-1693	1728	68	1	1152	2	Y	77	77	0			10
							2	4	85	9							
05	3100	N	1450	-0-	-1650	78	78	1	1242	2	Y	117	116	0			11
							1	4	129	9							
*06	1337	N	1259	-0-	-78	-0-	60	1	1086	2	Y	103	103	0			11
							113	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		851	-0-	851	851	41	1	688	2	Y	109	110	0			2
							2	4	120	9							
02	DLQ G-10		747	-0-	747	1598	36	1	605	2	Y	95	94	0			3
							1	4	105	9							
03	800	N	762	-0-	-38	1560	35	1	603	2	Y	112	112	0			3
							1	4	123	9							
04	2331	N	771	-0-	-1560	-0-	36	1	605	2	Y	117	114	0			6
							1	4	129	9							
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	28	1	659	2	Y	107	105	0			8
							1	4	118	9							
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	170	170	0			8
							187	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3311	-0-	3311	3311	172	1	2953	2	Y	157	159	0			2
							13	4	173	9							
02	DLQ G-10		1968	-0-	1968	5279	106	1	1759	2	Y	91	90	0			3
							3	4	100	9							
03	7373	X	2094	-0-	-5279	-0-	110	1	1875	2	Y	96	96	0			3
							3	4	106	9							
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	2	Y	36	38	0			1
							4	4	40	9							
05	3317	X	2007	-0-	-1310	-0-	100	1	1870	2	Y	28	20	0			9
							6	4	31	9							
*06	3210	X	1948	-0-	-1262	-0-	91	1	1848	2	Y	8	8	0			9
							9	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	105	1	1807	2	Y	53	52	0			2
							5	4	58	9							
02	DLQ G-10		1997	-0-	1997	3972	110	1	1827	2	Y	52	52	0			2
							3	4	57	9							
03	800	N	2068	-0-	1268	5240	112	1	1895	2	Y	53	53	0			2
							3	4	58	9							
04	3000	N	1838	-0-	-1162	4078	100	1	1687	2	Y	43	44	0			1
							4	4	47	9							
05	3100	N	1500	-0-	-1600	2478	74	1	1384	2	Y	34	34	0			1
							5	4	37	9							
*06	3000	N	1265	-0-	-1735	743	67	1	1166	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	DLQ	G-10	898	-0-	898	898	48	1	804	2	Y	39	39	0			2
							3	4	43	9							
02	DLQ	G-10	726	-0-	726	1624	40	1	650	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
03	800	N	841	-0-	41	1665	44	1	751	2	Y	41	40	0			3
							1	4	45	9							
04	2585	N	920	-0-	-1665	-0-	47	1	801	2	Y	64	64	0			3
							2	4	70	9							
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	871	2	Y	74	73	0			4
							1	4	81	9							
*06	810	N	765	-0-	-45	-0-	36	1	660	2	Y	63	63	0			4
							69	9									

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

01	DLQ	G-10	277	-0-	277	277	15	1	242	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
02	DLQ	G-10	248	-0-	248	525	13	1	218	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	800	N	288	-0-	-512	13	15	1	252	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	286	N	273	-0-	-13	-0-	14	1	240	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	9							
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	9	1	183	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	270	N	211	-0-	-59	-0-	202	2	9	9	Y	8	8	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

01	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1065	51	1	848	2	Y	148	148	0			4
							3	4	163	9							
02	DLQ	G-10	886	-0-	886	1951	42	1	704	2	Y	126	126	0			4
							1	4	139	9							
03	800	N	941	-0-	141	2092	45	1	757	2	Y	125	125	0			4
							1	4	138	9							
04	2730	N	638	-0-	-2092	-0-	30	1	517	2	Y	79	82	0			1
							4	4	87	9							
05	992	N	41	-0-	-951	-0-	18	1	18	2	Y	4	3	0			2
							1	4	4	9							
*06	900	N	490	-0-	-410	-0-	18	1	396	2	Y	66	66	0			2
							3	4	73	9							

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
01	DLQ G-10		4191	-0-	4191	4191	225	1	3743	2	Y	193	192	0			5
							11	4	212	9							
02	DLQ G-10		3842	-0-	3842	8033	207	1	3437	2	Y	175	175	0			5
							5	4	193	9							
03	12021	X	3988	-0-	-8033	-0-	211	1	3574	2	Y	179	178	0			6
							6	4	197	9							
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3656	2	Y	180	180	0			6
							8	4	198	9							
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	220	1	4109	2	Y	164	163	0			7
							2	4	180	9							
*06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	211	1	3844	2	Y	180	180	0			7
							198	9									

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
01	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	59	1	956	2	Y	155	154	0			4
							3	4	171	9							
02	DLQ G-10		684	-0-	684	1873	32	1	538	2	Y	103	98	0			9
							1	4	113	9							
03	3043	X	1170	-0-	-1873	-0-	54	1	924	2	Y	173	177	0			5
							2	4	190	9							
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	Y	135	136	0			4
							2	4	149	9							
05	1178	X	884	-0-	-294	-0-	35	1	710	2	Y	125	124	0			5
							1	4	138	9							
*06	1140	X	801	-0-	-339	-0-	30	1	606	2	Y	150	150	0			5
							165	9									

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
01	DLQ G-10		929	-0-	929	929	51	1	856	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
02	DLQ G-10		807	-0-	807	1736	45	1	744	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	800	N	876	-0-	76	1812	48	1	809	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
04	2684	N	872	-0-	-1812	-0-	48	1	809	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	36	1	764	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
01	DLQ G-10		914	-0-	914	914	44	1	737	2	Y	119	120	0			2
							2	4	131	9							
02	DLQ G-10		832	-0-	832	1746	40	1	658	2	Y	121	119	0			4
							1	4	133	9							
03	800	N	918	-0-	118	1864	43	1	723	2	Y	137	138	0			3
							1	4	151	9							
04	2681	N	817	-0-	-1864	-0-	38	1	647	2	Y	113	112	0			4
							8	4	124	9							
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	34	1	732	2	Y	117	116	0			5
							1	4	129	9							
*06	900	N	887	-0-	-13	-0-	30	1	715	2	Y	129	129	0			5
							142	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1352	-0-		1352	1352	73	1	1221	2	Y	49	49	0			1
								4	4	54	9							
02	2479	X	1127	-0-		-1352	-0-	61	1	1020	2	Y	40	40	0			1
								2	4	44	9							
03	2077	X	1232	-0-		-845	-0-	66	1	1117	2	Y	43	43	0			1
								2	4	47	9							
04	1620	X	1230	-0-		-390	-0-	66	1	1117	2	Y	41	41	0			1
								2	4	45	9							
05	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	50	46	0			5
								3	4	55	9							
*06	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	30	30	0			5
								33	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		569	-0-		569	569	27	1	447	2	Y	85	84	0			3
								1	4	94	9							
02	DLQ G-10		500	-0-		500	1069	23	1	387	2	Y	81	81	0			3
								1	4	89	9							
03	800	N	504	-0-		-296	773	22	1	381	2	Y	91	91	0			3
								1	4	100	9							
04	1283	N	510	-0-		-773	-0-	23	1	391	2	Y	86	86	0			3
								1	4	95	9							
05	558	N	537	-0-		-21	-0-	29	1	443	2	Y	58	58	0			3
								1	4	64	9							
*06	507	N	507	-0-		-0-	-0-	29	1	414	2	Y	58	58	0			3
								64	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2196	-0-		2196	6363	122	1	2029	2	Y	35	35	0			1
								6	4	39	9							
02	8421	X	2058	-0-		-6363	-0-	115	1	1905	2	Y	32	32	0			1
								3	4	35	9							
03	2356	X	2033	-0-		-323	-0-	111	1	1885	2	Y	31	31	0			1
								3	4	34	9							
04	2190	X	1845	-0-		-345	-0-	100	1	1698	2	Y	39	38	0			2
								4	4	43	9							
05	2294	N	1800	-0-		-494	-0-	76	1	1652	2	Y	61	61	0			2
								5	4	67	9							
*06	1980	N	1734	-0-		-246	-0-	91	1	1586	2	Y	52	52	0			2
								57	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		770	-0-		770	770	41	1	688	2	Y	35	35	0			1
								2	4	39	9							
02	DLQ G-10		672	-0-		672	1442	36	1	602	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
03	800	N	783	-0-		-17	1425	42	1	707	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
04	2188	N	763	-0-		-1425	-0-	40	1	675	2	Y	43	42	0			2
								1	4	47	9							
05	814	N	814	-0-		-0-	-0-	32	1	709	2	Y	65	62	0			5
								1	4	72	9							
06	765	N	765	-0-		-0-	-0-	30	1	691	2	Y	40	40	0			5
								44	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1714	-0-		1714	1714	89	1	1476	2	Y	131	131	0			3
								5	4	144	9							
02	DLQ G-10		1600	-0-		1600	3314	83	1	1374	2	Y	128	127	0			4
								2	4	141	9							
03	800	N	1751	-0-		951	4265	88	1	1493	2	Y	152	152	0			4
								3	4	167	9							
04	3000	N	1674	-0-		-1326	2939	88	1	1489	2	Y	85	86	0			3
								3	4	94	9							
05	3100	N	1738	-0-		-1362	1577	70	1	1519	2	Y	133	132	0			4
								3	4	146	9							
*06	3000	N	1688	-0-		-1312	265	93	1	1451	2	Y	131	131	0			4
								144	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		906	-0-		906	906	49	1	807	2	Y	41	41	0			1
								5	4	45	9							
02	DLQ G-10		926	-0-		926	1832	50	1	830	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							
03	800	N	1027	-0-		227	2059	54	1	921	2	Y	45	45	0			1
								2	4	50	9							
04	3000	N	987	-0-		-2013	46	52	1	883	2	Y	45	44	0			2
								2	4	50	9							
05	1052	N	1006	-0-		-46	-0-	48	1	899	2	Y	52	51	0			3
								2	4	57	9							
*06	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	60	1	984	2	Y	61	61	0			3
								8	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		705	-0-		705	705	33	1	547	2	Y	112	112	0			3
								2	4	123	9							
02	DLQ G-10		610	-0-		610	1315	29	1	473	2	Y	97	97	0			3
								1	4	107	9							
03	800	N	644	-0-		-156	1159	30	1	514	2	Y	90	90	0			3
								1	4	99	9							
04	1759	N	600	-0-		-1159	-0-	29	1	486	2	Y	76	77	0			2
								1	4	84	9							
05	682	N	608	-0-		-74	-0-	32	1	488	2	Y	79	78	0			3
								1	4	87	9							
*06	630	N	615	-0-		-15	-0-	30	1	477	2	Y	98	98	0			3
								108	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1771	-0-		1771	2096	97	1	1622	2	Y	43	43	0			1
								5	4	47	9							
02	3782	X	1686	-0-		-2096	-0-	91	1	1513	2	Y	73	71	0			3
								2	4	80	9							
03	1922	X	1814	-0-		-108	-0-	95	1	1616	2	Y	91	91	0			3
								3	4	100	9							
04	1860	X	1722	-0-		-138	-0-	91	1	1535	2	Y	80	80	0			3
								8	4	88	9							
05	1860	N	1692	-0-		-168	-0-	74	1	1528	2	Y	77	76	0			4
								5	4	85	9							
*06	1770	N	1618	-0-		-152	-0-	85	1	1453	2	Y	73	73	0			4
								80	9									

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
01	DLQ G-10		475	-0-	475	475	26	1	428	2	Y	17	18	0			1
							2	4	19	9							
02	DLQ G-10		215	-0-	215	690	12	1	194	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	800	N	681	-0-	-119	571	34	1	573	2	Y	66	64	0			3
							1	4	73	9							
04	1418	N	847	-0-	-571	-0-	41	1	704	2	Y	89	88	0			4
							4	4	98	9							
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	Y	110	110	0			4
							1	4	121	9							
*06	660	N	400	-0-	-260	-0-	17	1	302	2	Y	74	74	0			4
							81	9									

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
01	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	75	1	1261	2	Y	55	55	0			1
							4	4	61	9							
02	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2634	67	1	1110	2	Y	49	48	0			2
							2	4	54	9							
03	800	N	1374	-0-	574	3208	73	1	1242	2	Y	52	52	0			2
							2	4	57	9							
04	3000	N	1356	-0-	-1644	1564	72	1	1216	2	Y	59	59	0			2
							3	4	65	9							
05	2978	N	1414	-0-	-1564	-0-	79	1	1246	2	Y	79	79	0			2
							2	4	87	9							
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	60	1	1172	2	Y	63	63	0			2
							69	9									

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
01	DLQ G-10		135	-0-	135	135	8	1	126	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		17	-0-	17	152	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	20	-0-	-152	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10		2335	-0-	2335	2335	130	1	2164	2	Y	31	31	0			1
							7	4	34	9							
02	DLQ G-10		2120	-0-	2120	4455	119	1	1967	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
03	800	N	2490	-0-	1690	6145	137	1	2313	2	Y	33	33	0			1
							4	4	36	9							
04	3000	N	2464	-0-	-536	5609	135	1	2285	2	Y	30	30	0			1
							11	4	33	9							
05	3100	N	2659	-0-	-441	5168	133	1	2489	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
*06	3000	N	2574	-0-	-426	4742	122	1	2419	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1348	-0-		1348	1348	68	1	1127	2	Y	136	136	0			3
								3	4	150	9							
02	DLQ G-10		1039	-0-		1039	2387	54	1	890	2	Y	85	86	0			2
								1	4	94	9							
03	800	N	1092	-0-		292	2679	57	1	964	2	Y	58	58	0			2
								7	4	64	9							
04	3000	N	1336	-0-		-1664	1015	66	1	1123	2	Y	132	128	0			6
								2	4	145	9							
05	2600	N	1585	-0-		-1015	-0-	71	1	1440	2	Y	65	64	0			7
								2	4	72	9							
*06	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	94	94	0			7
								4	4	103	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		412	-0-		412	412	20	1	330	2	Y	55	54	0			2
								1	4	61	9							
02	DLQ G-10		306	-0-		306	718	16	1	270	2	Y	18	20	0			-0-
								20	9									
03	800	N	309	-0-		-491	227	16	1	278	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
04	542	N	315	-0-		-227	-0-	16	1	276	2	Y	20	19	0			1
								1	4	22	9							
05	343	N	343	-0-		-0-	-0-	23	1	285	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
*06	300	N	292	-0-		-8	-0-	4	1	255	2	Y	30	30	0			1
								33	9									

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1644	-0-		1644	1644	84	1	1403	2	Y	139	138	0			4
								4	4	153	9							
02	DLQ G-10		1470	-0-		1470	3114	77	1	1270	2	Y	110	111	0			3
								2	4	121	9							
03	800	N	1768	-0-		968	4082	90	1	1522	2	Y	139	137	0			5
								3	4	153	9							
04	3000	N	1650	-0-		-1350	2732	87	1	1465	2	Y	86	88	0			3
								3	4	95	9							
05	3100	N	1604	-0-		-1496	1236	72	1	1444	2	Y	78	78	0			3
								2	4	86	9							
*06	2708	N	1472	-0-		-1236	-0-	67	1	1307	2	Y	89	89	0			3
								98	9									

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		196	-0-		196	196	10	1	161	2	Y	23	24	0			-0-
								25	9									
02	DLQ G-10		178	-0-		178	374	9	1	145	2	Y	22	21	0			1
								24	9									
03	612	N	238	-0-		-374	-0-	12	1	202	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-	14	1	232	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
05	247	N	247	-0-		-0-	-0-	12	1	226	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*06	240	N	225	-0-		-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		109	-0-	109	109	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	64	-0-	-109	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

01	DLQ G-10		1068	-0-	1068	1068	59	1	977	2	Y	26	26	0			1
							3	4	29	9							
02	DLQ G-10		940	-0-	940	2008	52	1	862	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
03	800	N	1008	-0-	208	2216	54	1	911	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
04	3000	N	989	-0-	-2011	205	51	1	866	2	Y	64	63	0			2
							2	4	70	9							
05	1193	N	988	-0-	-205	-0-	48	1	870	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
*06	990	N	924	-0-	-66	-0-	33	1	825	2	Y	60	60	0			2
							66	9									

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

01	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	104	1	1739	2	Y	228	228	0			6
							5	4	251	9							
02	DLQ G-10		1894	-0-	1894	3993	95	1	1570	2	Y	203	203	0			6
							6	4	223	9							
03	800	N	2032	-0-	1232	5225	100	1	1699	2	Y	209	208	0			7
							3	4	230	9							
04	3000	N	1468	-0-	-1532	3693	73	1	1231	2	Y	139	142	0			4
							11	4	153	9							
05	3100	N	1312	-0-	-1788	1905	65	1	1062	2	Y	165	164	0			5
							3	4	182	9							
*06	2999	N	1094	-0-	-1905	-0-	42	1	852	2	Y	182	182	0			5
							200	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

01	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	84	1	1409	2	Y	71	71	0			1
							4	4	78	9							
02	DLQ G-10		1385	-0-	1385	2960	75	1	1241	2	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							
03	800	N	1469	-0-	669	3629	78	1	1319	2	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
04	3000	N	1474	-0-	-1526	2103	78	1	1316	2	Y	70	69	0			2
							3	4	77	9							
05	3100	N	1548	-0-	-1552	551	76	1	1371	2	Y	89	89	0			2
							3	4	98	9							
*06	2364	N	1813	-0-	-551	-0-	76	1	1606	2	Y	117	117	0			2
							2	4	129	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2255	-0-		2255	2255	122	1	2036	2	Y	83	83	0			2
								6	4	91	9							
02	DLQ G-10		2063	-0-		2063	4318	112	1	1865	2	Y	75	75	0			2
								3	4	83	9							
03	800	N	2217	-0-		1417	5735	118	1	2008	2	Y	79	79	0			2
								4	4	87	9							
04	3000	N	2236	-0-		-764	4971	119	1	2018	2	Y	86	84	0			4
								4	4	95	9							
05	3100	N	2355	-0-		-745	4226	120	1	2095	2	Y	123	122	0			5
								5	4	135	9							
*06	3000	N	2328	-0-		-672	3554	121	1	2072	2	Y	119	119	0			5
								4	4	131	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1016	-0-		1016	1016	51	1	856	2	Y	96	97	0			2
								3	4	106	9							
02	DLQ G-10		925	-0-		925	1941	47	1	775	2	Y	93	92	0			3
								1	4	102	9							
03	800	N	1070	-0-		270	2211	53	1	887	2	Y	112	112	0			3
								7	4	123	9							
04	3000	N	978	-0-		-2022	189	49	1	822	2	Y	95	95	0			3
								2	4	105	9							
05	1193	N	1004	-0-		-189	-0-	43	1	852	2	Y	97	97	0			3
								2	4	107	9							
*06	1050	N	1007	-0-		-43	-0-	43	1	855	2	Y	99	99	0			3
								109	9									

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2252	-0-		2252	2252	125	1	2076	2	Y	41	41	0			1
								6	4	45	9							
02	DLQ G-10		2052	-0-		2052	4304	114	1	1892	2	Y	39	39	0			1
								3	4	43	9							
03	800	N	2297	-0-		1497	5801	122	1	2063	2	Y	98	95	0			4
								4	4	108	9							
04	3000	N	2307	-0-		-693	5108	123	1	2084	2	Y	87	89	0			2
								4	4	96	9							
05	3100	N	2303	-0-		-797	4311	120	1	2138	2	Y	36	36	0			2
								5	4	40	9							
*06	3000	N	2271	-0-		-729	3582	118	1	2120	2	Y	30	30	0			2
								33	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1006	-0-		1006	1006	51	1	849	2	Y	94	93	0			3
								3	4	103	9							
02	DLQ G-10		1152	-0-		1152	2158	60	1	988	2	Y	93	93	0			3
								2	4	102	9							
03	800	N	1500	-0-		700	2858	77	1	1296	2	Y	114	113	0			4
								2	4	125	9							
04	3000	N	1737	-0-		-1263	1595	88	1	1486	2	Y	145	145	0			4
								3	4	160	9							
05	3100	N	1559	-0-		-1541	54	82	1	1361	2	Y	104	104	0			4
								2	4	114	9							
*06	1462	N	1408	-0-		-54	-0-	64	1	1234	2	Y	100	100	0			4
								110	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		199	-0-		199	199	10	1	176	2	Y	11	11	0			-0-
								1	4	12	9							
02	DLQ G-10		228	-0-		228	427	10	1	166	2	Y	45	43	0			2
								2	4	50	9							
03	647	N	220	-0-		-427	-0-	9	1	158	2	Y	48	49	0			1
								53	9									
04	222	N	222	-0-		-0-	-0-	9	1	160	2	Y	48	47	0			2
								53	9									
05	248	N	200	-0-		-48	-0-	10	1	148	2	Y	38	38	0			2
								42	9									
*06	210	N	125	-0-		-85	-0-	92	2	33	9	Y	30	30	0			2

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		630	-0-		630	630	34	1	561	2	Y	30	30	0			1
								2	4	33	9							
02	DLQ G-10		576	-0-		576	1206	31	1	514	2	Y	27	27	0			1
								1	4	30	9							
03	800	N	629	-0-		-171	1035	33	1	553	2	Y	38	38	0			1
								1	4	42	9							
04	1645	N	610	-0-		-1035	-0-	32	1	542	2	Y	32	32	0			1
								1	4	35	9							
05	651	N	617	-0-		-34	-0-	21	1	561	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
*06	610	N	610	-0-		-0-	-0-	30	1	547	2	Y	30	30	0			1
								33	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1120	-0-		1120	1120	54	1	922	2	Y	123	124	0			3
								9	4	135	9							
02	DLQ G-10		912	-0-		912	2032	48	1	785	2	Y	71	72	0			2
								1	4	78	9							
03	800	N	949	-0-		149	2181	50	1	843	2	Y	46	47	0			1
								5	4	51	9							
04	3000	N	964	-0-		-2036	145	50	1	842	2	Y	59	58	0			2
								7	4	65	9							
05	1023	N	810	-0-		-213	-0-	37	1	703	2	Y	63	63	0			2
								1	4	69	9							
*06	930	N	801	-0-		-129	-0-	31	1	696	2	Y	62	62	0			2
								6	4	68	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		623	-0-		623	623	35	1	583	2	Y	3	3	0			-0-
								2	4	3	9							
02	DLQ G-10		572	-0-		572	1195	31	1	520	2	Y	18	17	0			1
								1	4	20	9							
03	800	N	673	-0-		-127	1068	36	1	604	2	Y	29	26	0			4
								1	4	32	9							
04	1815	N	747	-0-		-1068	-0-	36	1	619	2	Y	83	83	0			4
								1	4	91	9							
05	724	N	724	-0-		-0-	-0-	22	1	622	2	Y	72	71	0			5
								1	4	79	9							
*06	684	N	684	-0-		-0-	-0-	32	1	582	2	Y	62	62	0			5
								2	4	68	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		978	-0-		978	978	53	1	886	2	Y	34	34	0			1
								2	4	37	9							
02	DLQ G-10		902	-0-		902	1880	49	1	818	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
03	800	N	996	-0-		196	2076	53	1	906	2	Y	32	32	0			1
								2	4	35	9							
04	3000	N	967	-0-		-2033	43	52	1	889	2	Y	22	22	0			1
								2	4	24	9							
05	1072	N	1029	-0-		-43	-0-	48	1	945	2	Y	31	26	0			6
								2	4	34	9							
*06	960	N	913	-0-		-47	-0-	51	1	862	2	Y	-0-					6

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		523	-0-		523	523	28	1	464	2	Y	27	26	0			1
								1	4	30	9							
02	DLQ G-10		549	-0-		549	1072	29	1	486	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
03	800	N	588	-0-		-212	860	31	1	521	2	Y	32	32	0			1
								1	4	35	9							
04	1436	N	576	-0-		-860	-0-	30	1	512	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
05	620	N	553	-0-		-67	-0-	15	1	528	2	Y	8	8	0			1
								1	4	9	9							
*06	570	N	496	-0-		-74	-0-	23	1	468	2	Y	2	2	0			1
								3	4	2	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1288	-0-		1288	1288	58	1	977	2	Y	227	227	0			9
								3	4	250	9							
02	DLQ G-10		1189	-0-		1189	2477	55	1	905	2	Y	207	207	0			9
								1	4	228	9							
03	800	N	1259	-0-		459	2936	58	1	980	2	Y	199	202	0			6
								2	4	219	9							
04	3000	N	1185	-0-		-1815	1121	59	1	995	2	Y	117	116	0			7
								2	4	129	9							
05	2325	N	1204	-0-		-1121	-0-	58	1	1027	2	Y	106	106	0			7
								2	4	117	9							
*06	1230	N	1164	-0-		-66	-0-	60	1	985	2	Y	108	108	0			7
								119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1579	-0-		1579	1579	81	1	1358	2	Y	124	124	0			3
								4	4	136	9							
02	DLQ G-10		1589	-0-		1589	3168	82	1	1366	2	Y	122	120	0			5
								7	4	134	9							
03	4984	X	1816	-0-		-3168	-0-	92	1	1563	2	Y	144	143	0			6
								3	4	158	9							
04	1870	X	1870	-0-		-0-	-0-	93	1	1572	2	Y	184	184	0			6
								3	4	202	9							
05	1889	X	1889	-0-		-0-	-0-	92	1	1599	2	Y	175	174	0			7
								5	4	193	9							
*06	1844	X	1844	-0-		-0-	-0-	85	1	1559	2	Y	182	182	0			7
								200	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4931	-0-		4931	4931	265	1	4415	2	Y	216	218	0			4
								13	4	238	9							
02	DLQ G-10		4702	-0-		4702	9633	254	1	4218	2	Y	204	202	0			6
								6	4	224	9							
03	14828	X	5195	-0-		-9633	-0-	275	1	4666	2	Y	224	223	0			7
								8	4	246	9							
04	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	277	1	4686	2	Y	277	273	0			11
								10	4	305	9							
05	5544	X	5544	-0-		-0-	-0-	299	1	4891	2	Y	311	306	0			16
								12	4	342	9							
*06	5246	X	5246	-0-		-0-	-0-	247	1	4713	2	Y	233	233	0			16
								30	4	256	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1415	-0-		1415	1415	74	1	1235	2	Y	93	91	0			3
								4	4	102	9							
02	DLQ G-10		1246	-0-		1246	2661	65	1	1088	2	Y	83	83	0			3
								2	4	91	9							
03	3965	X	1304	-0-		-2661	-0-	67	1	1136	2	Y	85	86	0			2
								7	4	94	9							
04	1365	X	1365	-0-		-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	76	76	0			2
								6	4	84	9							
05	1426	X	1319	-0-		-107	-0-	76	1	1185	2	Y	50	49	0			3
								3	4	55	9							
*06	1380	X	1152	-0-		-228	-0-	57	1	1073	2	Y	5	5	0			3
								16	4	6	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4725	-0-		4725	4725	256	1	4264	2	Y	175	175	0			7
								12	4	193	9							
02	DLQ G-10		4389	-0-		4389	9114	238	1	3950	2	Y	177	176	0			8
								6	4	195	9							
03	12944	X	3830	-0-		-9114	-0-	204	1	3443	2	Y	157	158	0			7
								10	4	173	9							
04	4027	X	4027	-0-		-0-	-0-	214	1	3626	2	Y	163	166	0			4
								8	4	179	9							
05	4898	X	4225	-0-		-673	-0-	200	1	3825	2	Y	174	174	0			4
								9	4	191	9							
*06	4710	X	4164	-0-		-546	-0-	204	1	3818	2	Y	129	129	0			4
								142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		897	-0-	897	897	48	1	812	2	Y	31	31	0			2
							3	4	34	9							
02	DLQ G-10		787	-0-	787	1684	43	1	713	2	Y	27	27	0			2
							1	4	30	9							
03	800	N	831	-0-	31	1715	44	1	755	2	Y	28	28	0			2
							1	4	31	9							
04	2587	N	872	-0-	-1715	-0-	46	1	785	2	Y	35	34	0			3
							2	4	39	9							
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	37	37	0			3
							2	4	41	9							
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	30	30	0			3
							33	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4140	-0-	4140	4140	225	1	3767	2	Y	125	124	0			4
							10	4	138	9							
02	DLQ G-10		3943	-0-	3943	8083	217	1	3596	2	Y	114	115	0			3
							5	4	125	9							
03	12612	X	4529	-0-	-8083	-0-	243	1	4122	2	Y	143	141	0			5
							7	4	157	9							
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	226	1	3832	2	Y	150	149	0			6
							8	4	165	9							
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	224	1	4003	2	Y	157	154	0			9
							7	4	173	9							
*06	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	208	1	3881	2	Y	147	147	0			9
							162	9									

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4464	-0-	4464	4464	242	1	4018	2	Y	175	176	0			4
							11	4	193	9							
02	DLQ G-10		3656	-0-	3656	8120	199	1	3291	2	Y	146	146	0			4
							5	4	161	9							
03	11949	X	3829	-0-	-8120	-0-	204	1	3461	2	Y	144	144	0			4
							6	4	158	9							
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	196	1	3311	2	Y	115	115	0			4
							7	4	127	9							
05	4681	X	3651	-0-	-1030	-0-	168	1	3345	2	Y	117	117	0			4
							9	4	129	9							
*06	4320	X	3521	-0-	-799	-0-	174	1	3226	2	Y	110	110	0			4
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		914	-0-		914	914	42	1	688	2	Y	165	162	0			7
								2	4	182	9							
02	DLQ G-10		715	-0-		715	1629	33	1	539	2	Y	129	129	0			7
								1	4	142	9							
03	800	N	763	-0-		-37	1592	34	1	579	2	Y	135	134	0			8
								1	4	149	9							
04	2462	N	870	-0-		-1592	-0-	37	1	624	2	Y	189	182	0			15
								1	4	208	9							
05	925	N	925	-0-		-0-	-0-	32	1	664	2	Y	207	204	0			18
								1	4	228	9							
*06	843	N	843	-0-		-0-	-0-	32	1	607	2	Y	185	185	0			18
								204	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5020	-0-		5020	5020	262	1	4371	2	Y	341	341	0			9
								12	4	375	9							
02	DLQ G-10		4635	-0-		4635	9655	247	1	4095	2	Y	261	263	0			7
								6	4	287	9							
03	14507	X	4852	-0-		-9655	-0-	255	1	4324	2	Y	241	241	0			7
								8	4	265	9							
04	4743	X	4743	-0-		-0-	-0-	251	1	4249	2	Y	213	212	0			8
								9	4	234	9							
05	5146	X	5120	-0-		-26	-0-	281	1	4610	2	Y	199	197	0			10
								10	4	219	9							
*06	4980	X	4979	-0-		-1	-0-	239	1	4476	2	Y	221	221	0			10
								21	4	243	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		472	-0-		472	472	25	1	411	2	Y	28	29	0			-0-
								5	4	31	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	472					Y	-0-					-0-
03	472	N	-0-	-0-		-472	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-		-0-	-0-	2	1	45	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8680	-0-		8680	8680	452	1	7558	2	Y	589	589	0			19
								22	4	648	9							
02	DLQ G-10		7862	-0-		7862	16542	413	1	6859	2	Y	527	527	0			19
								10	4	580	9							
03	24906	X	8364	-0-		-16542	-0-	430	1	7295	2	Y	569	568	0			20
								13	4	626	9							
04	7685	X	7685	-0-		-0-	-0-	402	1	6810	2	Y	397	411	0			6
								36	4	437	9							
05	8618	X	7881	-0-		-737	-0-	396	1	6951	2	Y	471	467	0			10
								16	4	518	9							
*06	8340	X	7524	-0-		-816	-0-	358	1	6677	2	Y	417	417	0			10
								30	4	459	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5542	-0-		5542	5542	296	1	4970	2	Y	237	237	0			7
								15	4	261	9							
02	DLQ G-10		4973	-0-		4973	10515	269	1	4466	2	Y	210	210	0			7
								7	4	231	9							
03	15856	X	5341	-0-		-10515	-0-	282	1	4807	2	Y	221	220	0			8
								9	4	243	9							
04	5255	X	5255	-0-		-0-	-0-	281	1	4762	2	Y	184	185	0			7
								10	4	202	9							
05	5735	X	5464	-0-		-271	-0-	298	1	4923	2	Y	210	210	0			7
								12	4	231	9							
*06	5370	X	5081	-0-		-289	-0-	240	1	4662	2	Y	136	136	0			7
								29	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3046	-0-		3046	3084	162	1	2685	2	Y	174	174	0			1
								8	4	191	9							
02	DLQ G-10		2789	-0-		2789	5873	148	1	2464	2	Y	157	157	0			1
								4	4	173	9							
03	8712	X	2839	-0-		-5873	-0-	148	1	2513	2	Y	157	158	0			-0-
								5	4	173	9							
04	2528	X	2528	-0-		-0-	-0-	133	1	2243	2	Y	134	134	0			-0-
								5	4	147	9							
05	3131	X	2669	-0-		-462	-0-	124	1	2467	2	Y	65	65	0			-0-
								6	4	72	9							
*06	3000	X	2269	-0-		-731	-0-	106	1	2037	2	Y	106	106	0			-0-
								9	4	117	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4285	-0-		4285	4285	224	1	3761	2	Y	259	259	0			6
								15	4	285	9							
02	DLQ G-10		4050	-0-		4050	8335	215	1	3565	2	Y	241	241	0			6
								5	4	265	9							
03	12639	X	4304	-0-		-8335	-0-	224	1	3795	2	Y	253	252	0			7
								7	4	278	9							
04	4257	X	4257	-0-		-0-	-0-	225	1	3802	2	Y	202	204	0			5
								8	4	222	9							
05	4774	X	4488	-0-		-286	-0-	222	1	3982	2	Y	250	250	0			5
								9	4	275	9							
*06	4350	X	4272	-0-		-78	-0-	210	1	3812	2	Y	227	227	0			5
								250	9									

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7153	-0-		7153	7153		380	1	6314	2	Y	400	401	0			9
									19	4	440	9							
02	DLQ G-10		6469	-0-		6469	13622		345	1	5721	2	Y	358	357	0			10
									9	4	394	9							
03	20463	X	6841	-0-		-13622	-0-		357	1	6064	2	Y	372	371	0			11
									11	4	409	9							
04	6673	X	6673	-0-		-0-	-0-		353	1	5978	2	Y	299	302	0			8
									13	4	329	9							
05	7657	X	6872	-0-		-785	-0-		355	1	6140	2	Y	330	325	0			13
									14	4	363	9							
*06	6930	X	6633	-0-		-297	-0-		313	1	5918	2	Y	332	332	0			13
									37	4	365	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4238	-0-		4238	4238		221	1	3705	2	Y	274	275	0			7
									11	4	301	9							
02	DLQ G-10		3835	-0-		3835	8073		202	1	3358	2	Y	245	245	0			7
									5	4	270	9							
03	12040	X	3967	-0-		-8073	-0-		205	1	3481	2	Y	250	249	0			8
									6	4	275	9							
04	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-		203	1	3431	2	Y	187	189	0			6
									7	4	206	9							
05	4433	X	3940	-0-		-493	-0-		184	1	3518	2	Y	209	208	0			7
									8	4	230	9							
*06	4110	X	3721	-0-		-389	-0-		179	1	3314	2	Y	207	207	0			7
									228	9									

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1771	-0-		1771	1771		93	1	1545	2	Y	116	116	0			2
									5	4	128	9							
02	DLQ G-10		1629	-0-		1629	3400		86	1	1424	2	Y	106	106	0			2
									2	4	117	9							
03	5717	X	2317	-0-		-3400	-0-		120	1	2047	2	Y	131	131	0			2
									6	4	144	9							
04	1722	X	1722	-0-		-0-	-0-		90	1	1521	2	Y	98	98	0			2
									3	4	108	9							
05	2081	X	2081	-0-		-0-	-0-		91	1	1817	2	Y	152	151	0			3
									6	4	167	9							
*06	2250	X	1968	-0-		-282	-0-		95	1	1807	2	Y	60	60	0			3
									66	9									

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5546	-0-		5546	5546		298	1	4970	2	Y	239	240	0			6
									15	4	263	9							
02	DLQ G-10		4981	-0-		4981	10527		270	1	4473	2	Y	210	210	0			6
									7	4	231	9							
03	15896	X	5369	-0-		-10527	-0-		280	1	4749	2	Y	302	298	0			10
									8	4	332	9							
04	5326	X	5326	-0-		-0-	-0-		283	1	4787	2	Y	224	227	0			7
									10	4	246	9							
05	5549	X	5461	-0-		-88	-0-		295	1	4925	2	Y	210	208	0			9
									10	4	231	9							
*06	5504	X	5504	-0-		-0-	-0-		263	1	4882	2	Y	299	299	0			9
									30	4	329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5160	-0-		5160	5160		267	1	4509	2	Y	336	335	0			9
									14	4	370	9							
02	DLQ G-10		4754	-0-		4754	9914		250	1	4165	2	Y	303	300	0			12
									6	4	333	9							
03	14802	X	4888	-0-		-9914	-0-		252	1	4290	2	Y	307	309	0			10
									8	4	338	9							
04	4837	X	4837	-0-		-0-	-0-		252	1	4270	2	Y	278	279	0			9
									9	4	306	9							
05	5270	X	5121	-0-		-149	-0-		249	1	4547	2	Y	286	284	0			11
									10	4	315	9							
*06	5100	X	4524	-0-		-576	-0-		211	1	4094	2	Y	192	192	0			11
									8	4	211	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3852	-0-		3852	3852		201	1	3368	2	Y	248	249	0			6
									10	4	273	9							
02	DLQ G-10		3508	-0-		3508	7360		185	1	3070	2	Y	225	224	0			7
									5	4	248	9							
03	11085	X	3725	-0-		-7360	-0-		193	1	3270	2	Y	233	233	0			7
									6	4	256	9							
04	3668	X	3668	-0-		-0-	-0-		188	1	3188	2	Y	259	256	0			10
									7	4	285	9							
05	3906	X	3903	-0-		-3	-0-		173	1	3350	2	Y	339	336	0			13
									7	4	373	9							
*06	3750	X	3562	-0-		-188	-0-		177	1	3209	2	Y	160	160	0			13
									176	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		643	-0-		643	643		35	1	577	2	Y	26	26	0			1
									2	4	29	9							
02	DLQ G-10		578	-0-		578	1221		31	1	521	2	Y	23	23	0			1
									1	4	25	9							
03	800	N	660	-0-		-140	1081		35	1	595	2	Y	26	26	0			1
									1	4	29	9							
04	1806	N	725	-0-		-1081	-0-		39	1	656	2	Y	26	26	0			1
									1	4	29	9							
05	651	N	532	-0-		-119	-0-		28	1	503	2	Y	-0-					1
									1	4									
*06	661	N	661	-0-		-0-	-0-		30	1	599	2	Y	29	29	0			1
									32	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		343	-0-		343	343		18	1	304	2	Y	18	17	0			1
									1	4	20	9							
02	DLQ G-10		294	-0-		294	637		16	1	263	2	Y	14	15	0			-0-
									15	9									
03	800	N	310	-0-		-490	147		16	1	277	2	Y	15	15	0			-0-
									17	9									
04	518	N	371	-0-		-147	-0-		20	1	333	2	Y	15	15	0			-0-
									1	4	17	9							
05	341	N	255	-0-		-86	-0-		17	1	237	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
*06	445	N	445	-0-		-0-	-0-		32	1	413	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		304	-0-	304	304	14	1	227	2	Y	56	57	0			1
							1	4	62	9							
02	DLQ G-10		230	-0-	230	534	10	1	173	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	751	N	217	-0-	-534	-0-	10	1	164	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	34	34	0			1
							5	4	37	9							
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	20	1	74	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
*06	210	N	155	-0-	-55	-0-	2	1	122	2	Y	24	24	0			1
							5	4	26	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2381	-0-	2381	2381	131	1	2177	2	Y	61	61	0			2
							6	4	67	9							
02	DLQ G-10		2118	-0-	2118	4499	116	1	1929	2	Y	64	65	0			1
							3	4	70	9							
03	6255	X	1756	-0-	-4499	-0-	96	1	1609	2	Y	35	35	0			1
							12	4	39	9							
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	2092	2	Y	39	39	0			1
							10	4	43	9							
05	2480	X	2315	-0-	-165	-0-	121	1	2132	2	Y	51	50	0			2
							6	4	56	9							
*06	2310	X	2255	-0-	-55	-0-	120	1	2094	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4147	-0-		4147	4147		222	1	3707	2	Y	188	188	0			5
									11	4	207	9							
02	DLQ G-10		3748	-0-		3748	7895		202	1	3358	2	Y	166	166	0			5
									5	4	183	9							
03	11803	X	3908	-0-		-7895	-0-		207	1	3508	2	Y	170	170	0			5
									6	4	187	9							
04	3963	X	3963	-0-		-0-	-0-		211	1	3577	2	Y	152	152	0			5
									8	4	167	9							
05	4154	X	4072	-0-		-82	-0-		194	1	3665	2	Y	186	185	0			6
									8	4	205	9							
*06	4020	X	3949	-0-		-71	-0-		181	1	3559	2	Y	190	190	0			6
									209	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4988	-0-		4988	4988		269	1	4472	2	Y	213	213	0			6
									13	4	234	9							
02	DLQ G-10		4285	-0-		4285	9273		233	1	3848	2	Y	179	179	0			6
									7	4	197	9							
03	14573	X	5300	-0-		-9273	-0-		281	1	4756	2	Y	231	229	0			8
									9	4	254	9							
04	5151	X	5151	-0-		-0-	-0-		272	1	4609	2	Y	236	236	0			8
									10	4	260	9							
05	5160	X	5160	-0-		-0-	-0-		265	1	4651	2	Y	213	209	0			12
									10	4	234	9							
*06	5130	X	4853	-0-		-277	-0-		235	1	4418	2	Y	154	154	0			12
									31	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4357	-0-		4357	4357		237	1	3904	2	Y	186	186	0			7
									11	4	205	9							
02	DLQ G-10		4293	-0-		4293	8650		232	1	3856	2	Y	181	181	0			7
									6	4	199	9							
03	13195	X	4545	-0-		-8650	-0-		241	1	4089	2	Y	189	188	0			8
									7	4	208	9							
04	4586	X	4586	-0-		-0-	-0-		242	1	4097	2	Y	216	213	0			11
									9	4	238	9							
05	4743	X	4629	-0-		-114	-0-		213	1	4188	2	Y	199	199	0			11
									9	4	219	9							
*06	4590	X	4412	-0-		-178	-0-		213	1	3995	2	Y	179	179	0			11
									7	4	197	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4999	-0-		4999	4999		255	1	4266	2	Y	423	423	0			10
									13	4	465	9							
02	DLQ G-10		4471	-0-		4471	9470		230	1	3825	2	Y	373	373	0			10
									6	4	410	9							
03	14234	X	4764	-0-		-9470	-0-		241	1	4086	2	Y	391	390	0			11
									7	4	430	9							
04	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-		248	1	4194	2	Y	260	260	0			11
									9	4	286	9							
05	5115	X	4876	-0-		-239	-0-		226	1	4358	2	Y	257	256	0			12
									9	4	283	9							
*06	4830	X	4605	-0-		-225	-0-		221	1	4178	2	Y	187	187	0			12
									206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

01	DLQ G-10		4905	-0-	4905	4905	262	1	4387	2	Y	220	220	0			7
							14	4	242	9							
02	DLQ G-10		4265	-0-	4265	9170	230	1	3821	2	Y	189	189	0			7
							6	4	208	9							
03	13828	X	4658	-0-	-9170	-0-	246	1	4176	2	Y	208	206	0			9
							7	4	229	9							
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	226	1	3831	2	Y	210	212	0			7
							8	4	231	9							
05	4991	X	4183	-0-	-808	-0-	195	1	3778	2	Y	182	182	0			7
							10	4	200	9							
*06	4740	X	4384	-0-	-356	-0-	210	1	3948	2	Y	205	205	0			7
							226	9									

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

01	DLQ G-10		8447	-0-	8447	8447	448	1	7442	2	Y	482	484	0			11
							27	4	530	9							
02	DLQ G-10		7670	-0-	7670	16117	408	1	6776	2	Y	433	431	0			13
							10	4	476	9							
03	24013	X	7896	-0-	-16117	-0-	412	1	6985	2	Y	443	441	0			15
							12	4	487	9							
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	405	1	6849	2	Y	414	414	0			15
							15	4	455	9							
05	8649	X	7757	-0-	-892	-0-	394	1	6932	2	Y	377	376	0			16
							16	4	415	9							
*06	8220	X	7266	-0-	-954	-0-	353	1	6498	2	Y	350	350	0			16
							30	4	385	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

01	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	191	1	3212	2	Y	51	51	0			1
							10	4	56	9							
02	DLQ G-10		3121	-0-	3121	6590	174	1	2891	2	Y	45	45	0			1
							6	4	50	9							
03	10068	X	3478	-0-	-6590	-0-	190	1	3226	2	Y	51	50	0			2
							6	4	56	9							
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	186	1	3141	2	Y	59	59	0			2
							7	4	65	9							
05	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	169	1	3187	2	Y	58	58	0			2
							6	4	64	9							
*06	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	164	1	3061	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5115	-0-	5115	5115	275	1	4605	2	Y	201	201	0			5
							14	4	221	9							
02	DLQ G-10		4579	-0-	4579	9694	249	1	4129	2	Y	177	177	0			5
							6	4	195	9							
03	14488	X	4794	-0-	-9694	-0-	255	1	4330	2	Y	183	182	0			6
							8	4	201	9							
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	257	1	4346	2	Y	185	184	0			7
							9	4	204	9							
05	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	228	1	4433	2	Y	183	183	0			7
							12	4	201	9							
*06	4950	X	4721	-0-	-229	-0-	230	1	4266	2	Y	200	200	0			7
							5	4	220	9							

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
01	DLQ G-10		4364	-0-	4364	4364	232	1	3956	2	Y	147	146	0			4
							14	4	162	9							
02	DLQ G-10		3541	-0-	3541	7905	192	1	3197	2	Y	134	133	0			5
							5	4	147	9							
03	11511	X	3606	-0-	-7905	-0-	191	1	3235	2	Y	158	157	0			6
							6	4	174	9							
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	197	1	3343	2	Y	125	126	0			5
							7	4	138	9							
05	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	194	1	3667	2	Y	115	115	0			5
							8	4	127	9							
*06	4230	X	3809	-0-	-421	-0-	180	1	3549	2	Y	73	73	0			5
							80	9									

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
01	DLQ G-10		7426	-0-	7426	7426	395	1	6571	2	Y	400	400	0			13
							20	4	440	9							
02	DLQ G-10		6527	-0-	6527	13953	352	1	5848	2	Y	289	292	0			10
							9	4	318	9							
03	20620	X	6667	-0-	-13953	-0-	354	1	6007	2	Y	268	268	0			10
							11	4	295	9							
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	361	1	6106	2	Y	298	295	0			13
							13	4	328	9							
05	7595	X	7145	-0-	-450	-0-	376	1	6490	2	Y	241	240	0			14
							14	4	265	9							
*06	7200	X	6892	-0-	-308	-0-	329	1	6210	2	Y	294	294	0			14
							30	4	323	9							

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
01	DLQ G-10		6183	-0-	6183	6183	332	1	5544	2	Y	264	263	0			7
							17	4	290	9							
02	DLQ G-10		5430	-0-	5430	11613	294	1	4877	2	Y	229	229	0			7
							7	4	252	9							
03	16992	X	5379	-0-	-11613	-0-	285	1	4846	2	Y	217	218	0			6
							9	4	239	9							
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	282	1	4770	2	Y	185	183	0			8
							10	4	204	9							
05	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	298	1	4999	2	Y	214	210	0			12
							12	4	235	9							
*06	5970	X	5339	-0-	-631	-0-	258	1	4817	2	Y	213	213	0			12
							30	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3154	-0-	3154	3154	184	1	2797	2	Y	141	146	0			-0-
							18	4	155	9							
02	DLQ G-10		4367	-0-	4367	7521	236	1	3893	2	Y	210	203	0			7
							7	4	231	9							
03	12586	X	5065	-0-	-7521	-0-	267	1	4527	2	Y	239	239	0			7
							8	4	263	9							
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	269	1	4552	2	Y	209	209	0			7
							10	4	230	9							
05	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	233	1	4410	2	Y	178	175	0			10
							12	4	196	9							
*06	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	233	1	4287	2	Y	181	181	0			10
							199	9									

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
01	DLQ G-10		6496	-0-	6496	6496	346	1	5818	2	Y	285	284	0			8
							18	4	314	9							
02	DLQ G-10		6116	-0-	6116	12612	330	1	5482	2	Y	269	270	0			7
							8	4	296	9							
03	18474	X	5862	-0-	-12612	-0-	311	1	5271	2	Y	246	246	0			7
							9	4	271	9							
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	300	1	5083	2	Y	204	204	0			7
							11	4	224	9							
05	6758	X	5810	-0-	-948	-0-	304	1	5266	2	Y	205	205	0			7
							14	4	226	9							
*06	6540	X	5530	-0-	-1010	-0-	269	1	5013	2	Y	198	198	0			7
							30	4	218	9							

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
01	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	211	1	3507	2	Y	263	263	0			7
							11	4	289	9							
02	DLQ G-10		3646	-0-	3646	7664	192	1	3188	2	Y	237	237	0			7
							5	4	261	9							
03	11574	X	3910	-0-	-7664	-0-	202	1	3427	2	Y	250	249	0			8
							6	4	275	9							
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	204	1	3446	2	Y	220	221	0			7
							7	4	242	9							
05	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	188	1	3575	2	Y	223	220	0			10
							7	4	245	9							
*06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	180	1	3499	2	Y	205	205	0			10
							226	9									

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
01	DLQ G-10		2923	-0-	2923	2923	156	1	2616	2	Y	131	131	0			3
							7	4	144	9							
02	DLQ G-10		2735	-0-	2735	5658	148	1	2449	2	Y	122	121	0			4
							4	4	134	9							
03	8488	X	2830	-0-	-5658	-0-	150	1	2539	2	Y	124	123	0			5
							5	4	136	9							
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	150	1	2532	2	Y	116	116	0			5
							5	4	128	9							
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	141	1	2602	2	Y	121	121	0			5
							133	9									
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	139	1	2652	2	Y	108	108	0			5
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

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

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

01	DLQ G-10		4661	-0-	4661	4661	240	1	3999	2	Y	370	378	0			4
							15	4	407	9							
02	DLQ G-10		4415	-0-	4415	9076	230	1	3796	2	Y	348	340	0			12
							6	4	383	9							
03	13892	X	4816	-0-	-9076	-0-	244	1	4150	2	Y	371	369	0			14
							14	4	408	9							
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	254	1	4309	2	Y	332	335	0			11
							15	4	365	9							
05	5518	X	5131	-0-	-387	-0-	252	1	4548	2	Y	290	288	0			13
							12	4	319	9							
*06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	239	1	4500	2	Y	295	295	0			13
							21	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

01	DLQ G-10		5759	-0-	5759	5759	315	1	5230	2	Y	180	180	0			6
							16	4	198	9							
02	DLQ G-10		4977	-0-	4977	10736	271	1	4531	2	Y	153	153	0			6
							7	4	168	9							
03	16261	X	5525	-0-	-10736	-0-	297	1	5035	2	Y	167	167	0			6
							9	4	184	9							
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	295	1	4996	2	Y	144	144	0			6
							11	4	158	9							
05	5828	X	5588	-0-	-240	-0-	299	1	5121	2	Y	141	140	0			7
							13	4	155	9							
*06	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	269	1	4985	2	Y	134	134	0			7
							30	4	147	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

01	DLQ G-10		3726	-0-	3726	3726	188	1	3142	2	Y	353	354	0			9
							8	4	388	9							
02	DLQ G-10		3284	-0-	3284	7010	167	1	2774	2	Y	308	307	0			10
							4	4	339	9							
03	10647	X	3637	-0-	-7010	-0-	181	1	3083	2	Y	334	334	0			10
							6	4	367	9							
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	177	1	2999	2	Y	279	280	0			9
							6	4	307	9							
05	3999	X	3604	-0-	-395	-0-	171	1	3116	2	Y	282	282	0			9
							7	4	310	9							
*06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	173	1	3300	2	Y	297	297	0			9
							327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4848	-0-		4848	4848		255	1	4277	2	Y	276	277	0			7
									12	4	304	9							
02	DLQ G-10		4338	-0-		4338	9186		231	1	3831	2	Y	245	245	0			7
									6	4	270	9							
03	13719	X	4533	-0-		-9186	-0-		236	1	4013	2	Y	252	251	0			8
									7	4	277	9							
04	4780	X	4780	-0-		-0-	-0-		249	1	4223	2	Y	272	270	0			10
									9	4	299	9							
05	5239	X	5023	-0-		-216	-0-		236	1	4448	2	Y	295	292	0			13
									14	4	325	9							
*06	4680	X	4126	-0-		-554	-0-		192	1	3648	2	Y	244	244	0			13
									18	4	268	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2378	-0-		2378	2378		127	1	2113	2	Y	120	120	0			3
									6	4	132	9							
02	DLQ G-10		2143	-0-		2143	4521		115	1	1907	2	Y	107	107	0			3
									3	4	118	9							
03	800	N	2268	-0-		1468	5989		119	1	2023	2	Y	111	111	0			3
									4	4	122	9							
04	3000	N	2291	-0-		-709	5280		119	1	2015	2	Y	139	137	0			5
									4	4	153	9							
05	3100	N	2291	-0-		-809	4471		115	1	2054	2	Y	106	105	0			6
									5	4	117	9							
*06	3000	N	2296	-0-		-704	3767		112	1	2070	2	Y	104	104	0			6
									114	9									

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6128	-0-		6128	6128		322	1	5355	2	Y	395	395	0			10
									16	4	435	9							
02	DLQ G-10		5522	-0-		5522	11650		292	1	4834	2	Y	354	353	0			11
									7	4	389	9							
03	17561	X	5911	-0-		-11650	-0-		308	1	5223	2	Y	337	338	0			10
									9	4	371	9							
04	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-		307	1	5197	2	Y	349	347	0			12
									11	4	384	9							
05	6138	X	6110	-0-		-28	-0-		310	1	5361	2	Y	388	386	0			14
									12	4	427	9							
*06	5940	X	5834	-0-		-106	-0-		275	1	5179	2	Y	318	318	0			14
									30	4	350	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3702	-0-		3702	3702		202	1	3377	2	Y	103	103	0			3
									10	4	113	9							
02	DLQ G-10		3320	-0-		3320	7022		183	1	3032	2	Y	91	91	0			3
									5	4	100	9							
03	10571	X	3549	-0-		-7022	-0-		191	1	3247	2	Y	95	95	0			3
									6	4	105	9							
04	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-		192	1	3246	2	Y	125	123	0			5
									7	4	138	9							
05	3782	X	3716	-0-		-66	-0-		167	1	3392	2	Y	136	135	0			6
									7	4	150	9							
*06	3570	X	3449	-0-		-121	-0-		171	1	3158	2	Y	109	109	0			6
									120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6575	-0-		6575	6575	355	1	5864	2	Y	309	309	0			8
								16	4	340	9							
02	DLQ G-10		5908	-0-		5908	12483	318	1	5279	2	Y	275	275	0			8
								8	4	303	9							
03	18421	X	5938	-0-		-12483	-0-	318	1	5397	2	Y	194	197	0			5
								10	4	213	9							
04	5758	X	5758	-0-		-0-	-0-	308	1	5222	2	Y	197	195	0			7
								11	4	217	9							
05	5900	X	5900	-0-		-0-	-0-	312	1	5309	2	Y	246	243	0			10
								8	4	271	9							
*06	5543	X	5543	-0-		-0-	-0-	270	1	5063	2	Y	164	164	0			10
								30	4	180	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4866	-0-		4866	4866	263	1	4371	2	Y	200	198	0			6
								12	4	220	9							
02	DLQ G-10		4594	-0-		4594	9460	249	1	4127	2	Y	193	193	0			6
								6	4	212	9							
03	14471	X	5011	-0-		-9460	-0-	266	1	4509	2	Y	207	207	0			6
								8	4	228	9							
04	4800	X	4800	-0-		-0-	-0-	257	1	4348	2	Y	169	170	0			5
								9	4	186	9							
05	5084	X	4804	-0-		-280	-0-	231	1	4394	2	Y	152	151	0			6
								12	4	167	9							
*06	4920	X	4731	-0-		-189	-0-	235	1	4301	2	Y	174	174	0			6
								4	4	191	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8414	-0-		8414	8414	454	1	7524	2	Y	377	375	0			11
								21	4	415	9							
02	DLQ G-10		7846	-0-		7846	16260	423	1	7021	2	Y	356	356	0			11
								10	4	392	9							
03	24391	X	8131	-0-		-16260	-0-	430	1	7282	2	Y	364	363	0			12
								19	4	400	9							
04	8478	X	8478	-0-		-0-	-0-	451	1	7642	2	Y	335	336	0			11
								16	4	369	9							
05	9052	X	8582	-0-		-470	-0-	443	1	7845	2	Y	252	252	0			11
								17	4	277	9							
*06	8400	X	8324	-0-		-76	-0-	399	1	7564	2	Y	301	301	0			11
								30	4	331	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2131	-0-		2131	2131	117	1	1951	2	Y	52	52	0			2
								6	4	57	9							
02	DLQ G-10		2623	-0-		2623	4754	145	1	2405	2	Y	63	63	0			2
								4	4	69	9							
03	7288	X	2534	-0-		-4754	-0-	137	1	2332	2	Y	54	55	0			1
								6	4	59	9							
04	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	141	1	2391	2	Y	40	39	0			2
								5	4	44	9							
05	2976	X	2907	-0-		-69	-0-	134	1	2662	2	Y	95	95	0			2
								6	4	105	9							
*06	2820	X	2661	-0-		-159	-0-	125	1	2431	2	Y	92	92	0			2
								4	4	101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7744	-0-		7744	7744	417	1	6905	2	Y	365	365	0			10
								20	4	402	9							
02	DLQ G-10		7146	-0-		7146	14890	385	1	6386	2	Y	332	332	0			10
								10	4	365	9							
03	22501	X	7611	-0-		-14890	-0-	402	1	6814	2	Y	348	348	0			10
								12	4	383	9							
04	7585	X	7585	-0-		-0-	-0-	405	1	6856	2	Y	281	283	0			8
								15	4	309	9							
05	7998	X	7734	-0-		-264	-0-	402	1	7084	2	Y	211	209	0			10
								16	4	232	9							
*06	7650	X	7388	-0-		-262	-0-	360	1	6767	2	Y	210	210	0			10
								30	4	231	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2735	-0-		2735	9956	149	1	2488	2	Y	82	82	0			2
								8	4	90	9							
02	12227	X	2271	-0-		-9956	-0-	124	1	2066	2	Y	67	67	0			2
								7	4	74	9							
03	2790	X	2457	-0-		-333	-0-	132	1	2245	2	Y	69	69	0			2
								4	4	76	9							
04	2670	X	2316	-0-		-354	-0-	125	1	2123	2	Y	57	58	0			1
								5	4	63	9							
05	2511	N	2427	-0-		-84	-0-	129	1	2202	2	Y	83	83	0			1
								5	4	91	9							
*06	2370	N	2335	-0-		-35	-0-	120	1	2132	2	Y	75	75	0			1
								83	9									

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3624	-0-		3624	3624	198	1	3297	2	Y	108	109	0			2
								10	4	119	9							
02	DLQ G-10		3274	-0-		3274	6898	180	1	2991	2	Y	89	89	0			2
								5	4	98	9							
03	10364	X	3466	-0-		-6898	-0-	183	1	3110	2	Y	152	149	0			5
								6	4	167	9							
04	3439	X	3439	-0-		-0-	-0-	186	1	3149	2	Y	88	91	0			2
								7	4	97	9							
05	3844	X	3737	-0-		-107	-0-	189	1	3430	2	Y	101	99	0			4
								7	4	111	9							
*06	3510	X	3468	-0-		-42	-0-	171	1	3178	2	Y	100	100	0			4
								9	4	110	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3507	-0-		3507	3507	190	1	3166	2	Y	128	128	0			3
								10	4	141	9							
02	DLQ G-10		3239	-0-		3239	6746	176	1	2924	2	Y	123	122	0			4
								4	4	135	9							
03	10180	X	3434	-0-		-6746	-0-	183	1	3105	2	Y	127	127	0			4
								6	4	140	9							
04	3354	X	3354	-0-		-0-	-0-	180	1	3052	2	Y	105	105	0			4
								6	4	116	9							
05	3596	X	3490	-0-		-106	-0-	166	1	3177	2	Y	127	126	0			5
								7	4	140	9							
*06	3480	X	3257	-0-		-223	-0-	155	1	2995	2	Y	97	97	0			5
								107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3912	-0-		3912	3912	206	1	3405	2	Y	265	265	0			7
								9	4	292	9							
02	DLQ G-10		3716	-0-		3716	7628	196	1	3252	2	Y	239	239	0			7
								5	4	263	9							
03	11454	X	3826	-0-		-7628	-0-	197	1	3350	2	Y	248	247	0			8
								6	4	273	9							
04	3817	X	3817	-0-		-0-	-0-	198	1	3347	2	Y	241	241	0			8
								7	4	265	9							
05	4154	X	3901	-0-		-253	-0-	174	1	3458	2	Y	237	235	0			10
								8	4	261	9							
*06	3990	X	3794	-0-		-196	-0-	181	1	3391	2	Y	202	202	0			10
								222	9									

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4612	-0-		4612	4612	242	1	3987	2	Y	337	339	0			8
								12	4	371	9							
02	DLQ G-10		3606	-0-		3606	8218	188	1	3119	2	Y	267	267	0			8
								5	4	294	9							
03	12235	X	4017	-0-		-8218	-0-	205	1	3480	2	Y	296	295	0			9
								6	4	326	9							
04	4047	X	4047	-0-		-0-	-0-	206	1	3493	2	Y	310	308	0			11
								7	4	341	9							
05	4960	X	3918	-0-		-1042	-0-	179	1	3407	2	Y	294	293	0			12
								9	4	323	9							
*06	4470	X	3222	-0-		-1248	-0-	150	1	2747	2	Y	295	295	0			12
								325	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9422	-0-		9422	9422	508	1	8492	2	Y	360	359	0			10
								26	4	396	9							
02	DLQ G-10		8713	-0-		8713	18135	473	1	7857	2	Y	337	337	0			10
								12	4	371	9							
03	27344	X	9209	-0-		-18135	-0-	490	1	8318	2	Y	351	350	0			11
								15	4	386	9							
04	9168	X	9168	-0-		-0-	-0-	489	1	8284	2	Y	343	341	0			13
								18	4	377	9							
05	9641	X	9483	-0-		-158	-0-	483	1	8645	2	Y	303	301	0			15
								22	4	333	9							
*06	9330	X	9091	-0-		-239	-0-	445	1	8321	2	Y	265	265	0			15
								33	4	292	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7487	-0-		7487	7487	406	1	6790	2	Y	245	246	0			8
								21	4	270	9							
02	DLQ G-10		7040	-0-		7040	14527	386	1	6396	2	Y	225	224	0			9
								10	4	248	9							
03	21483	X	6956	-0-		-14527	-0-	374	1	6334	2	Y	215	215	0			9
								11	4	237	9							
04	7024	X	7024	-0-		-0-	-0-	378	1	6406	2	Y	205	205	0			9
								14	4	226	9							
05	7781	X	7109	-0-		-672	-0-	379	1	6497	2	Y	198	195	0			12
								15	4	218	9							
*06	7530	X	6652	-0-		-878	-0-	328	1	6101	2	Y	175	175	0			12
								30	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5630	-0-		5630	5630	307	1	5129	2	Y	162	163	0			4
								16	4	178	9							
02	DLQ G-10		5137	-0-		5137	10767	281	1	4687	2	Y	147	147	0			4
								7	4	162	9							
03	16435	X	5668	-0-		-10767	-0-	303	1	5149	2	Y	188	186	0			6
								9	4	207	9							
04	5619	X	5619	-0-		-0-	-0-	302	1	5110	2	Y	178	178	0			6
								11	4	196	9							
05	5983	X	5785	-0-		-198	-0-	302	1	5293	2	Y	162	160	0			8
								12	4	178	9							
*06	5490	X	5404	-0-		-86	-0-	270	1	4952	2	Y	138	138	0			8
								30	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9904	-0-		9904	9904	533	1	8893	2	Y	410	410	0			12
								27	4	451	9							
02	DLQ G-10		9079	-0-		9079	18983	493	1	8165	2	Y	372	372	0			12
								12	4	409	9							
03	28636	X	9653	-0-		-18983	-0-	513	1	8696	2	Y	389	388	0			13
								16	4	428	9							
04	9555	X	9555	-0-		-0-	-0-	510	1	8636	2	Y	355	355	0			13
								18	4	391	9							
05	10168	X	9739	-0-		-429	-0-	497	1	8854	2	Y	333	330	0			16
								22	4	366	9							
06	9720	X	8922	-0-		-798	-0-	432	1	8123	2	Y	306	306	0			16
								30	4	337	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7552	-0-		7552	7552	414	1	6823	2	Y	269	268	0			8
								19	4	296	9							
02	DLQ G-10		7371	-0-		7371	14923	402	1	6672	2	Y	261	261	0			8
								10	4	287	9							
03	22677	X	7754	-0-		-14923	-0-	414	1	7031	2	Y	269	269	0			8
								13	4	296	9							
04	7717	X	7717	-0-		-0-	-0-	414	1	7013	2	Y	250	249	0			9
								15	4	275	9							
05	8153	X	7942	-0-		-211	-0-	411	1	7250	2	Y	240	238	0			11
								17	4	264	9							
*06	7890	X	7618	-0-		-272	-0-	370	1	6964	2	Y	227	227	0			11
								34	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8133	-0-		8133	8133	446	1	7415	2	Y	226	226	0			6
								23	4	249	9							
02	DLQ G-10		7524	-0-		7524	15657	414	1	6874	2	Y	205	203	0			8
								10	4	226	9							
03	24434	X	8777	-0-		-15657	-0-	459	1	8030	2	Y	250	258	0			-0-
								13	4	275	9							
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10984	X	10984	-0-		-0-	-0-	573	1	10089	2	Y	277	276	0			1
								17	4	305	9							
*06	8864	X	8864	-0-		-0-	-0-	433	1	8162	2	Y	217	217	0			1
								30	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		756	-0-		756	756	42	1	702	2	Y	8	8	0			-0-
								3	4	9	9							
02	DLQ G-10		655	-0-		655	1411	37	1	609	2	Y	7	7	0			-0-
								1	4	8	9							
03	800	N	701	-0-		-99	1312	37	1	630	2	Y	28	27	0			1
								3	4	31	9							
04	2028	N	716	-0-		-1312	-0-	38	1	647	2	Y	27	27	0			1
								1	4	30	9							
05	786	N	786	-0-		-0-	-0-	30	1	720	2	Y	31	31	0			1
								2	4	34	9							
*06	723	N	723	-0-		-0-	-0-	30	1	660	2	Y	30	30	0			1
								33	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11894	-0-		11894	11894	670	1	11157	2	Y	30	30	0			1
								34	4	33	9							
02	DLQ G-10		10134	-0-		10134	22028	575	1	9507	2	Y	34	35	0			-0-
								15	4	37	9							
03	22028	X	-0-	-0-		-22028	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13138	X	13138	-0-		-0-	-0-	688	1	12382	2	Y	39	38	0			1
								25	4	43	9							
*06	11520	X	11298	-0-		-222	-0-	562	1	10498	2	Y	189	189	0			1
								30	4	208	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3019	-0-		3019	3019	153	1	2761	2	Y	90	87	0			4
								6	4	99	9							
02	DLQ G-10		3884	-0-		3884	6903	210	1	3533	2	Y	115	115	0			4
								14	4	127	9							
03	11205	X	4302	-0-		-6903	-0-	228	1	3870	2	Y	179	177	0			6
								7	4	197	9							
04	4014	X	4014	-0-		-0-	-0-	217	1	3667	2	Y	111	113	0			4
								8	4	122	9							
05	4309	X	3990	-0-		-319	-0-	199	1	3675	2	Y	98	97	0			5
								8	4	108	9							
*06	4170	X	3810	-0-		-360	-0-	180	1	3527	2	Y	94	94	0			5
								103	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4229	-0-		4229	4229	230	1	3831	2	Y	142	142	0			4
								12	4	156	9							
02	DLQ G-10		3566	-0-		3566	7795	195	1	3237	2	Y	117	118	0			3
								5	4	129	9							
03	11488	X	3693	-0-		-7795	-0-	197	1	3339	2	Y	137	136	0			4
								6	4	151	9							
04	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	183	1	3092	2	Y	84	85	0			3
								7	4	92	9							
05	4216	X	3569	-0-		-647	-0-	163	1	3297	2	Y	91	89	0			5
								9	4	100	9							
*06	4080	X	3477	-0-		-603	-0-	177	1	3216	2	Y	76	76	0			5
								84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3262	-0-		3262	3262	178	1	2967	2	Y	98	98	0			3
								9	4	108	9							
02	DLQ G-10		3000	-0-		3000	6262	155	1	2580	2	Y	237	231	0			9
								4	4	261	9							
03	9462	X	3200	-0-		-6262	-0-	168	1	2838	2	Y	172	178	0			3
								5	4	189	9							
04	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	89	89	0			3
								6	4	98	9							
05	3317	X	3197	-0-		-120	-0-	158	1	2955	2	Y	70	69	0			4
								7	4	77	9							
*06	3210	X	3095	-0-		-115	-0-	150	1	2866	2	Y	72	72	0			4
								79	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4958	-0-		4958	4958	267	1	4451	2	Y	205	206	0			5
								14	4	226	9							
02	DLQ G-10		4435	-0-		4435	9393	243	1	4033	2	Y	139	141	0			3
								6	4	153	9							
03	14172	X	4779	-0-		-9393	-0-	252	1	4282	2	Y	215	210	0			8
								8	4	237	9							
04	4697	X	4697	-0-		-0-	-0-	250	1	4231	2	Y	188	190	0			6
								9	4	207	9							
05	5084	X	4835	-0-		-249	-0-	229	1	4400	2	Y	178	178	0			6
								10	4	196	9							
*06	4800	X	4573	-0-		-227	-0-	218	1	4170	2	Y	168	168	0			6
								185	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4581	-0-		4581	4581	248	1	4140	2	Y	164	164	0			5
								13	4	180	9							
02	DLQ G-10		4111	-0-		4111	8692	226	1	3754	2	Y	114	115	0			4
								6	4	125	9							
03	13021	X	4329	-0-		-8692	-0-	230	1	3898	2	Y	176	173	0			7
								7	4	194	9							
04	4490	X	4490	-0-		-0-	-0-	238	1	4018	2	Y	196	195	0			8
								18	4	216	9							
05	4619	X	4551	-0-		-68	-0-	214	1	4159	2	Y	154	151	0			11
								9	4	169	9							
*06	4440	X	4363	-0-		-77	-0-	210	1	4008	2	Y	132	132	0			11
								145	9									

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2995	-0-		2995	2995	158	1	2627	2	Y	184	184	0			5
								8	4	202	9							
02	DLQ G-10		2869	-0-		2869	5864	155	1	2577	2	Y	121	123	0			3
								4	4	133	9							
03	8911	X	3047	-0-		-5864	-0-	162	1	2745	2	Y	123	122	0			4
								5	4	135	9							
04	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	162	1	2740	2	Y	124	123	0			5
								6	4	136	9							
05	3162	X	3067	-0-		-95	-0-	157	1	2759	2	Y	131	130	0			6
								7	4	144	9							
*06	3060	X	2983	-0-		-77	-0-	149	1	2689	2	Y	132	132	0			6
								145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3175	-0-		3175	3175	159	1	2634	2	Y	340	344	0			6
								8	4	374	9							
02	DLQ G-10		2946	-0-		2946	6121	146	1	2423	2	Y	339	335	0			10
								4	4	373	9							
03	9319	X	3198	-0-		-6121	-0-	152	1	2576	2	Y	417	414	0			13
								11	4	459	9							
04	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-	150	1	2537	2	Y	346	351	0			8
								19	4	381	9							
05	3472	X	3203	-0-		-269	-0-	176	1	2765	2	Y	233	231	0			10
								6	4	256	9							
*06	3150	X	3120	-0-		-30	-0-	143	1	2717	2	Y	227	227	0			10
								10	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1185	-0-		1185	1185	63	1	1047	2	Y	65	65	0			2
								3	4	72	9							
02	DLQ G-10		1219	-0-		1219	2404	64	1	1054	2	Y	90	89	0			3
								2	4	99	9							
03	800	N	1255	-0-		455	2859	65	1	1096	2	Y	84	84	0			3
								2	4	92	9							
04	3000	N	1238	-0-		-1762	1097	64	1	1088	2	Y	76	76	0			3
								2	4	84	9							
05	2343	N	1246	-0-		-1097	-0-	67	1	1108	2	Y	63	62	0			4
								2	4	69	9							
*06	1200	N	1188	-0-		-12	-0-	59	1	1063	2	Y	60	60	0			4
								66	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7416	-0-		7416	7416	416	1	6918	2	Y	55	55	0			8
								21	4	61	9							
02	DLQ G-10		6578	-0-		6578	13994	371	1	6156	2	Y	38	38	0			8
								9	4	42	9							
03	21805	X	7811	-0-		-13994	-0-	428	1	7231	2	Y	126	122	0			12
								13	4	139	9							
04	11256	X	11256	-0-		-0-	-0-	608	1	10292	2	Y	296	281	0			27
								30	4	326	9							
05	11852	X	11852	-0-		-0-	-0-	635	1	10931	2	Y	246	242	0			31
								15	4	271	9							
*06	7560	X	7365	-0-		-195	-0-	361	1	6778	2	Y	178	178	0			31
								30	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2186	-0-		2186	6632	110	1	1829	2	Y	217	215	0			8
								8	4	239	9							
02	2800	N	1957	-0-		-843	5789	100	1	1663	2	Y	172	173	0			7
								5	4	189	9							
03	3100	N	2063	-0-		-1037	4752	105	1	1787	2	Y	150	150	0			7
								6	4	165	9							
04	3000	N	2047	-0-		-953	3799	105	1	1784	2	Y	138	137	0			8
								6	4	152	9							
05	3100	N	2228	-0-		-872	2927	104	1	1953	2	Y	151	149	0			10
								5	4	166	9							
*06	3000	N	2113	-0-		-887	2040	94	1	1858	2	Y	146	146	0			10
								161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5857	-0-	5857	5857	329	1	5479	2	Y	29	29	0			1
							17	4	32	9							
02	DLQ G-10		5337	-0-	5337	11194	301	1	4999	2	Y	26	26	0			1
							8	4	29	9							
03	16026	X	4832	-0-	-11194	-0-	263	1	4507	2	Y	49	50	0			-0-
							8	4	54	9							
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	202	1	3445	2	Y	86	86	0			-0-
							23	4	95	9							
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	338	1	5936	2	Y	107	107	0			-0-
							12	4	118	9							
*06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	294	1	5485	2	Y	106	106	0			-0-
							30	4	117	9							

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
01	DLQ G-10		5556	-0-	5556	5556	307	1	5131	2	Y	94	95	0			2
							15	4	103	9							
02	DLQ G-10		5177	-0-	5177	10733	288	1	4785	2	Y	88	87	0			3
							7	4	97	9							
03	16109	X	5376	-0-	-10733	-0-	293	1	4976	2	Y	89	89	0			3
							9	4	98	9							
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	294	1	4981	2	Y	92	92	0			3
							11	4	101	9							
05	5766	X	5487	-0-	-279	-0-	294	1	5076	2	Y	95	94	0			4
							12	4	105	9							
*06	5550	X	5300	-0-	-250	-0-	263	1	4912	2	Y	86	86	0			4
							30	4	95	9							

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
01	DLQ G-10		4392	-0-	4392	4392	242	1	4021	2	Y	106	106	0			3
							12	4	117	9							
02	DLQ G-10		3969	-0-	3969	8361	219	1	3639	2	Y	95	95	0			3
							6	4	105	9							
03	DLQ G-10		4177	-0-	4177	12538	226	1	3836	2	Y	98	98	0			3
							7	4	108	9							
04	DLQ G-10		4280	-0-	4280	16818	233	1	3942	2	Y	88	88	0			3
							8	4	97	9							
05	21364	X	4546	-0-	-16818	-0-	233	1	4227	2	Y	72	71	0			4
							7	4	79	9							
*06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	216	1	4139	2	Y	34	34	0			4
							37	9									

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
01	DLQ G-10		4241	-0-	4241	4241	232	1	3853	2	Y	132	133	0			3
							11	4	145	9							
02	DLQ G-10		3897	-0-	3897	8138	214	1	3545	2	Y	121	120	0			4
							5	4	133	9							
03	12261	X	4123	-0-	-8138	-0-	221	1	3757	2	Y	125	125	0			4
							7	4	138	9							
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	224	1	3800	2	Y	88	90	0			2
							8	4	97	9							
05	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	221	1	3926	2	Y	68	67	0			3
							9	4	75	9							
*06	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	207	1	3826	2	Y	83	83	0			3
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	241	1	3982	2	Y	126	126	0			-0-
							10	4	139	9							
02	DLQ G-10		4329	-0-	4329	8701	238	1	3951	2	Y	123	123	0			-0-
							5	4	135	9							
03	13418	X	4717	-0-	-8701	-0-	254	1	4310	2	Y	132	132	0			-0-
							8	4	145	9							
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	255	1	4313	2	Y	99	99	0			-0-
							9	4	109	9							
05	4805	X	4775	-0-	-30	-0-	240	1	4430	2	Y	87	85	0			2
							9	4	96	9							
*06	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	228	1	4249	2	Y	83	83	0			2
							17	4	91	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4058	-0-	4058	4058	220	1	3662	2	Y	150	150	0			3
							11	4	165	9							
02	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7769	202	1	3355	2	Y	135	135	0			3
							5	4	149	9							
03	10924	X	3155	-0-	-7769	-0-	166	1	2821	2	Y	112	108	0			7
							45	4	123	9							
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	221	1	3777	2	Y	137	140	0			4
							27	4	151	9							
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	211	1	3824	2	Y	136	134	0			6
							8	4	150	9							
*06	3990	X	3827	-0-	-163	-0-	188	1	3613	2	Y	24	24	0			6
							26	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3930	-0-	3930	3930	209	1	3506	2	Y	185	185	0			4
							11	4	204	9							
02	DLQ G-10		3561	-0-	3561	7491	192	1	3181	2	Y	166	166	0			4
							5	4	183	9							
03	11376	X	3885	-0-	-7491	-0-	205	1	3470	2	Y	177	177	0			4
							15	4	195	9							
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	203	1	3441	2	Y	164	163	0			5
							7	4	180	9							
05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	194	1	3567	2	Y	88	88	0			5
							8	4	97	9							
*06	3810	X	3595	-0-	-215	-0-	179	1	3401	2	Y	14	14	0			5
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3838	-0-	3838	3838	205	1	3410	2	Y	194	194	0			7
							10	4	213	9							
02	DLQ G-10		3435	-0-	3435	7273	184	1	3058	2	Y	171	171	0			7
							5	4	188	9							
03	10937	X	3664	-0-	-7273	-0-	193	1	3272	2	Y	175	175	0			7
							6	4	193	9							
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	193	1	3262	2	Y	164	163	0			8
							7	4	180	9							
05	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	174	1	3413	2	Y	141	137	0			12
							8	4	155	9							
*06	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	180	1	3278	2	Y	130	130	0			12
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3837	-0-	3837	3837	204	1	3409	2	Y	194	194	0			5
							11	4	213	9							
02	DLQ G-10		3207	-0-	3207	7044	172	1	2855	2	Y	160	160	0			5
							4	4	176	9							
03	10807	X	3763	-0-	-7044	-0-	198	1	3347	2	Y	193	192	0			6
							6	4	212	9							
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	210	1	3562	2	Y	176	177	0			5
							13	4	194	9							
05	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	202	1	3670	2	Y	170	166	0			9
							9	4	187	9							
*06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	180	1	3496	2	Y	160	160	0			9
							176	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2069	-0-	2069	4229	107	1	1782	2	Y	158	157	0			5
							6	4	174	9							
02	2800	N	1961	-0-	-839	3390	101	1	1679	2	Y	162	162	0			5
							3	4	178	9							
03	3100	N	2031	-0-	-1069	2321	104	1	1772	2	Y	138	139	0			4
							3	4	152	9							
04	3000	N	1990	-0-	-1010	1311	104	1	1762	2	Y	109	110	0			3
							4	4	120	9							
05	3100	N	2105	-0-	-995	316	95	1	1848	2	Y	143	140	0			6
							5	4	157	9							
*06	2330	N	2014	-0-	-316	-0-	90	1	1778	2	Y	133	133	0			6
							146	9									

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	112	1	1859	2	Y	248	248	0			7
							6	4	273	9							
02	DLQ G-10		2035	-0-	2035	4285	101	1	1681	2	Y	227	227	0			7
							3	4	250	9							
03	6527	X	2242	-0-	-4285	-0-	104	1	1763	2	Y	338	332	0			13
							3	4	372	9							
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	362	363	0			12
							4	4	398	9							
05	2356	X	2136	-0-	-220	-0-	82	1	1680	2	Y	335	333	0			14
							5	4	369	9							
*06	2190	X	1994	-0-	-196	-0-	90	1	1684	2	Y	200	200	0			14
							220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1909	-0-		1909	1909		102	1	1700	2	Y	93	94	0			5
									5	4	102	9							
02	DLQ G-10		1697	-0-		1697	3606		91	1	1515	2	Y	81	81	0			5
									2	4	89	9							
03	800	N	1790	-0-		990	4596		94	1	1601	2	Y	84	83	0			6
									3	4	92	9							
04	3000	N	2044	-0-		-956	3640		108	1	1834	2	Y	89	88	0			7
									4	4	98	9							
05	3100	N	2152	-0-		-948	2692		102	1	1956	2	Y	83	82	0			8
									3	4	91	9							
*06	3000	N	1729	-0-		-1271	1421		91	1	1571	2	Y	61	61	0			8
									67	9									

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1256	-0-		1256	1256		63	1	1065	2	Y	114	114	0			3
									3	4	125	9							
02	DLQ G-10		1231	-0-		1231	2487		63	1	1046	2	Y	109	109	0			3
									2	4	120	9							
03	800	N	1282	-0-		482	2969		64	1	1093	2	Y	112	112	0			3
									2	4	123	9							
04	3000	N	1373	-0-		-1627	1342		71	1	1198	2	Y	92	93	0			2
									3	4	101	9							
05	3100	N	2084	-0-		-1016	326		117	1	1879	2	Y	78	77	0			3
									2	4	86	9							
*06	1894	N	1568	-0-		-326	-0-		70	1	1421	2	Y	61	61	0			3
									10	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4452	-0-		4452	4452		213	1	3572	2	Y	591	583	0			20
									17	4	650	9							
02	DLQ G-10		4055	-0-		4055	8507		197	1	3258	2	Y	535	536	0			19
									11	4	589	9							
03	12756	X	4249	-0-		-8507	-0-		204	1	3457	2	Y	517	520	0			16
									19	4	569	9							
04	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-		194	1	3277	2	Y	450	448	0			18
									7	4	495	9							
05	4154	X	4091	-0-		-63	-0-		173	1	3435	2	Y	434	431	0			21
									6	4	477	9							
*06	4020	X	3966	-0-		-54	-0-		180	1	3318	2	Y	415	415	0			21
									11	4	457	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1573	-0-		1573	1573		80	1	1319	2	Y	148	148	0			4
									11	4	163	9							
02	DLQ G-10		1341	-0-		1341	2914		67	1	1114	2	Y	144	144	0			4
									2	4	158	9							
03	800	N	1521	-0-		721	3635		78	1	1322	2	Y	100	99	0			5
									11	4	110	9							
04	3000	N	1166	-0-		-1834	1801		58	1	989	2	Y	66	71	0			-0-
									46	4	73	9							
05	2217	N	416	-0-		-1801	-0-		15	1	370	2	Y	25	25	0			-0-
									3	4	28	9							
*06	1470	N	711	-0-		-759	-0-		32	1	617	2	Y	37	37	0			-0-
									21	4	41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3082	-0-		3082	3082		157	1	2609	2	Y	280	279	0			7
									8	4	308	9							
02	DLQ G-10		2826	-0-		2826	5908		146	1	2415	2	Y	237	237	0			7
									4	4	261	9							
03	8985	X	3077	-0-		-5908	-0-		155	1	2632	2	Y	259	258	0			8
									5	4	285	9							
04	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-		154	1	2609	2	Y	221	223	0			6
									6	4	243	9							
05	3131	X	3050	-0-		-81	-0-		139	1	2686	2	Y	199	198	0			7
									6	4	219	9							
*06	3030	X	2966	-0-		-64	-0-		140	1	2562	2	Y	240	240	0			7
									264	9									

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4635	-0-		4635	4635		227	1	3783	2	Y	557	557	0			10
									12	4	613	9							
02	DLQ G-10		3947	-0-		3947	8582		189	1	3135	2	Y	562	559	0			13
									5	4	618	9							
03	12891	X	4309	-0-		-8582	-0-		204	1	3457	2	Y	581	579	0			15
									9	4	639	9							
04	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-		210	1	3553	2	Y	510	513	0			12
									7	4	561	9							
05	5146	X	4723	-0-		-423	-0-		217	1	3918	2	Y	529	524	0			17
									6	4	582	9							
*06	4522	X	4522	-0-		-0-	-0-		206	1	3788	2	Y	480	480	0			17
									528	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7983	-0-		7983	7983		410	1	6827	2	Y	659	659	0			16
									21	4	725	9							
02	DLQ G-10		6957	-0-		6957	14940		360	1	5971	2	Y	561	561	0			16
									9	4	617	9							
03	22297	X	7357	-0-		-14940	-0-		375	1	6360	2	Y	555	555	0			16
									11	4	611	9							
04	7343	X	7343	-0-		-0-	-0-		377	1	6389	2	Y	512	511	0			17
									14	4	563	9							
05	8711	X	7573	-0-		-1138	-0-		383	1	6615	2	Y	508	501	0			24
									16	4	559	9							
*06	7740	X	7359	-0-		-381	-0-		344	1	6431	2	Y	504	504	0			24
									30	4	554	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3845	-0-		3845	3845		185	1	3061	2	Y	536	537	0			13
									9	4	590	9							
02	DLQ G-10		3578	-0-		3578	7423		176	1	2926	2	Y	428	429	0			12
									5	4	471	9							
03	10774	X	3351	-0-		-7423	-0-		162	1	2765	2	Y	381	383	0			10
									5	4	419	9							
04	2611	X	2611	-0-		-0-	-0-		127	1	2142	2	Y	306	305	0			11
									5	4	337	9							
05	3968	X	3370	-0-		-598	-0-		149	1	2784	2	Y	393	391	0			13
									5	4	432	9							
*06	3840	X	3768	-0-		-72	-0-		165	1	3159	2	Y	404	404	0			13
									444	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	72	1	1190	2	Y	382	384	0			10
							4	4	420	9							
02	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2720	32	1	532	2	Y	426	427	0			9
							1	4	469	9							
03	3680	X	960	-0-	-2720	-0-	29	1	504	2	Y	387	395	0			1
							1	4	426	9							
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	213	199	0			15
							1	4	234	9							
05	1798	X	475	-0-	-1323	-0-	20	1	259	2	Y	178	176	0			17
							196	9									
*06	1620	X	498	-0-	-1122	-0-	13	1	302	2	Y	166	167	0			16
							183	9									

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
01	DLQ G-10		6455	-0-	6455	6455	358	1	5976	2	Y	94	95	0			2
							18	4	103	9							
02	DLQ G-10		5980	-0-	5980	12435	334	1	5541	2	Y	88	87	0			3
							8	4	97	9							
03	18715	X	6280	-0-	-12435	-0-	343	1	5829	2	Y	89	89	0			3
							10	4	98	9							
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	336	1	5684	2	Y	81	81	0			3
							12	4	89	9							
05	6820	X	6586	-0-	-234	-0-	349	1	6122	2	Y	92	92	0			3
							14	4	101	9							
*06	6420	X	6299	-0-	-121	-0-	312	1	5862	2	Y	86	86	0			3
							30	4	95	9							

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
01	DLQ G-10		3670	-0-	3670	3670	199	1	3374	2	Y	80	81	0			3
							9	4	88	9							
02	DLQ G-10		4539	-0-	4539	8209	251	1	4174	2	Y	98	98	0			3
							6	4	108	9							
03	11895	X	3686	-0-	-8209	-0-	197	1	3398	2	Y	77	80	0			-0-
							6	4	85	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4860	X	3678	-0-	-1182	-0-	179	1	3429	2	Y	58	58	0			-0-
							6	4	64	9							

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
01	DLQ G-10		9338	-0-	9338	9338	506	1	8427	2	Y	345	346	0			8
							25	4	380	9							
02	DLQ G-10		8465	-0-	8465	17803	461	1	7653	2	Y	309	308	0			9
							11	4	340	9							
03	26908	X	9105	-0-	-17803	-0-	486	1	8244	2	Y	327	326	0			10
							15	4	360	9							
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	491	1	8314	2	Y	258	259	0			9
							18	4	284	9							
05	9703	X	9424	-0-	-279	-0-	480	1	8640	2	Y	257	257	0			9
							21	4	283	9							
*06	9060	X	8909	-0-	-151	-0-	432	1	8180	2	Y	243	243	0			9
							30	4	267	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9906	-0-		9906	9906	543	1	9046	2	Y	263	263	0			7
								28	4	289	9							
02	DLQ G-10		8469	-0-		8469	18375	465	1	7749	2	Y	222	222	0			7
								11	4	244	9							
03	28206	X	9831	-0-		-18375	-0-	531	1	9005	2	Y	254	253	0			8
								16	4	279	9							
04	9822	X	9822	-0-		-0-	-0-	535	1	9052	2	Y	196	200	0			4
								19	4	216	9							
05	10281	X	10281	-0-		-0-	-0-	535	1	9581	2	Y	130	129	0			5
								22	4	143	9							
*06	10043	X	10043	-0-		-0-	-0-	498	1	9374	2	Y	128	128	0			5
								30	4	141	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9221	-0-		9221	9221	508	1	8453	2	Y	213	212	0			6
								26	4	234	9							
02	DLQ G-10		8319	-0-		8319	17540	461	1	7639	2	Y	188	189	0			5
								12	4	207	9							
03	26791	X	9251	-0-		-17540	-0-	502	1	8506	2	Y	207	206	0			6
								15	4	228	9							
04	9281	X	9281	-0-		-0-	-0-	506	1	8569	2	Y	171	172	0			5
								18	4	188	9							
05	9610	X	7657	-0-		-1953	-0-	397	1	7127	2	Y	106	105	0			6
								16	4	117	9							
*06	11324	X	11324	-0-		-0-	-0-	561	1	10562	2	Y	144	144	0			6
								43	4	158	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8361	-0-		8361	8361	461	1	7676	2	Y	183	183	0			5
								23	4	201	9							
02	DLQ G-10		7760	-0-		7760	16121	432	1	7161	2	Y	142	143	0			4
								11	4	156	9							
03	24364	X	8243	-0-		-16121	-0-	449	1	7619	2	Y	146	146	0			4
								14	4	161	9							
04	7868	X	7868	-0-		-0-	-0-	430	1	7284	2	Y	126	126	0			4
								15	4	139	9							
05	8587	X	8240	-0-		-347	-0-	428	1	7605	2	Y	173	172	0			5
								17	4	190	9							
*06	8310	X	7890	-0-		-420	-0-	389	1	7315	2	Y	142	142	0			5
								30	4	156	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1369	-0-		1369	1369	57	1	954	2	Y	323	324	0			9
								3	4	355	9							
02	DLQ G-10		981	-0-		981	2350	42	1	710	2	Y	207	213	0			3
								1	4	228	9							
03	3659	X	1309	-0-		-2350	-0-	53	1	901	2	Y	317	320	0			-0-
								6	4	349	9							
04	1343	X	1343	-0-		-0-	-0-	56	1	943	2	Y	311	305	0			6
								2	4	342	9							
05	1581	X	1088	-0-		-493	-0-	40	1	884	2	Y	147	145	0			8
								2	4	162	9							
*06	1320	X	941	-0-		-379	-0-	36	1	785	2	Y	109	109	0			8
								120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	149	1	2474	2	Y	623	626	0			17
							8	4	685	9							
02	DLQ G-10		3033	-0-	3033	6349	138	1	2285	2	Y	552	553	0			16
							3	4	607	9							
03	9319	X	2970	-0-	-6349	-0-	138	1	2337	2	Y	446	449	0			13
							4	4	491	9							
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	137	1	2318	2	Y	415	410	0			18
							5	4	457	9							
05	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	129	1	2266	2	Y	512	511	0			19
							6	4	563	9							
*06	3240	X	2481	-0-	-759	-0-	93	1	1904	2	Y	440	440	0			19
							484	9									

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
01	DLQ G-10		4464	-0-	4464	4464	218	1	3619	2	Y	560	558	0			17
							11	4	616	9							
02	DLQ G-10		4051	-0-	4051	8515	198	1	3284	2	Y	513	514	0			16
							5	4	564	9							
03	13080	X	4565	-0-	-8515	-0-	218	1	3700	2	Y	582	579	0			19
							7	4	640	9							
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	219	1	3716	2	Y	437	441	0			15
							8	4	481	9							
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	216	1	4048	2	Y	473	471	0			17
							8	4	520	9							
*06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	205	1	3848	2	Y	487	487	0			17
							536	9									

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
01	DLQ G-10		2761	-0-	2761	2761	122	1	2041	2	Y	538	529	0			18
							6	4	592	9							
02	DLQ G-10		2434	-0-	2434	5195	112	1	1865	2	Y	413	420	0			11
							3	4	454	9							
03	800	N	2152	-0-	1352	6547	98	1	1689	2	Y	327	324	0			14
							5	4	360	9							
04	3000	N	2746	-0-	-254	6293	133	1	2252	2	Y	320	324	0			10
							9	4	352	9							
05	3100	N	2755	-0-	-345	5948	121	1	2101	2	Y	480	473	0			17
							5	4	528	9							
*06	3000	N	2193	-0-	-807	5141	101	1	1849	2	Y	218	218	0			17
							3	4	240	9							

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1795	-0-		1795	1795	78	1	1299	2	Y	376	376	0			10
								4	4	414	9							
02	DLQ G-10		1571	-0-		1571	3366	75	1	1246	2	Y	225	228	0			7
								2	4	248	9							
03	800	N	1742	-0-		942	4308	81	1	1375	2	Y	258	256	0			9
								2	4	284	9							
04	3000	N	1776	-0-		-1224	3084	83	1	1397	2	Y	266	266	0			9
								3	4	293	9							
05	3100	N	1729	-0-		-1371	1713	79	1	1375	2	Y	250	250	0			9
								275	9									
*06	3000	N	1731	-0-		-1269	444	72	1	1310	2	Y	317	317	0			9
								349	9									

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1925	-0-		1925	1925	92	1	1571	2	Y	234	244	0			3
								5	4	257	9							
02	DLQ G-10		1720	-0-		1720	3645	85	1	1407	2	Y	205	202	0			6
								2	4	226	9							
03	5024	X	1379	-0-		-3645	-0-	62	1	1055	2	Y	236	232	0			10
								2	4	260	9							
04	1443	X	1443	-0-		-0-	-0-	63	1	1060	2	Y	289	288	0			11
								2	4	318	9							
05	2480	X	1452	-0-		-1028	-0-	60	1	1072	2	Y	286	282	0			15
								5	4	315	9							
*06	1860	X	1412	-0-		-448	-0-	58	1	996	2	Y	325	325	0			15
								358	9									

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3557	-0-		3557	3557	194	1	3255	2	Y	89	90	0			2
								10	4	98	9							
02	DLQ G-10		2117	-0-		2117	5674	114	1	1915	2	Y	77	77	0			2
								3	4	85	9							
03	8274	X	2600	-0-		-5674	-0-	139	1	2329	2	Y	116	113	0			5
								4	4	128	9							
04	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	186	1	3143	2	Y	102	104	0			3
								7	4	112	9							
05	3627	X	3545	-0-		-82	-0-	165	1	3251	2	Y	110	110	0			3
								8	4	121	9							
*06	3450	X	3296	-0-		-154	-0-	156	1	3039	2	Y	92	92	0			3
								101	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4798	-0-		4798	4798	248	1	4143	2	Y	359	357	0			10
								12	4	395	9							
02	DLQ G-10		4329	-0-		4329	9127	225	1	3740	2	Y	325	326	0			9
								6	4	358	9							
03	13611	X	4484	-0-		-9127	-0-	230	1	3898	2	Y	314	313	0			10
								11	4	345	9							
04	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	233	1	3935	2	Y	306	305	0			11
								22	4	337	9							
05	4867	X	4597	-0-		-270	-0-	219	1	4039	2	Y	301	300	0			12
								8	4	331	9							
*06	4650	X	4240	-0-		-410	-0-	194	1	3704	2	Y	311	311	0			12
								342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11186	-0-		11186	11186	610	1	10161	2	Y	349	349	0			11
								31	4	384	9							
02	DLQ G-10		9997	-0-		9997	21183	548	1	9096	2	Y	308	308	0			11
								14	4	339	9							
03	32005	X	10822	-0-		-21183	-0-	581	1	9862	2	Y	328	327	0			12
								18	4	361	9							
04	11492	X	11492	-0-		-0-	-0-	617	1	10449	2	Y	358	354	0			16
								32	4	394	9							
05	14824	X	14824	-0-		-0-	-0-	830	1	13493	2	Y	432	429	0			19
								26	4	475	9							
*06	15480	X	15480	-0-		-0-	-0-	756	1	14236	2	Y	416	416	0			19
								30	4	458	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	X	847	-0-		-0-	-0-	50	1	777	2	Y	16	17	0			-0-
								2	4	18	9							
02	1506	X	1506	-0-		-0-	-0-	80	1	1307	2	Y	106	106	0			-0-
								2	4	117	9							
03	1579	X	1579	-0-		-0-	-0-	85	1	1397	2	Y	76	72	0			4
								13	4	84	9							
04	2887	X	2887	-0-		-0-	-0-	153	1	2591	2	Y	125	126	0			3
								5	4	138	9							
05	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	122	1	2138	2	Y	91	91	0			3
								7	4	100	9							
*06	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	112	1	1984	2	Y	83	83	0			3
								91	9									

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6255	-0-		6255	6255	342	1	5689	2	Y	188	188	0			5
								17	4	207	9							
02	DLQ G-10		5865	-0-		5865	12120	321	1	5335	2	Y	183	182	0			6
								8	4	201	9							
03	18078	X	5958	-0-		-12120	-0-	320	1	5423	2	Y	186	186	0			6
								10	4	205	9							
04	6189	X	6189	-0-		-0-	-0-	334	1	5664	2	Y	163	165	0			4
								12	4	179	9							
05	6479	X	5701	-0-		-778	-0-	301	1	5265	2	Y	111	107	0			8
								13	4	122	9							
*06	6270	X	5481	-0-		-789	-0-	270	1	5081	2	Y	91	91	0			8
								30	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6590	-0-		6590	6590	340	1	5671	2	Y	511	506	0			14
								17	4	562	9							
02	DLQ G-10		5970	-0-		5970	12560	308	1	5119	2	Y	486	486	0			14
								8	4	535	9							
03	18911	X	6351	-0-		-12560	-0-	333	1	5650	2	Y	325	331	0			8
								10	4	358	9							
04	6526	X	6526	-0-		-0-	-0-	338	1	5721	2	Y	414	404	0			18
								12	4	455	9							
05	6851	X	6839	-0-		-12	-0-	341	1	5956	2	Y	481	478	0			21
								13	4	529	9							
*06	6451	X	6451	-0-		-0-	-0-	301	1	5702	2	Y	380	380	0			21
								30	4	418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5997	-0-		5997	5997		331	1	5544	2	Y	95	95	0			-0-
									17	4	105	9							
02	DLQ G-10		6036	-0-		6036	12033		334	1	5549	2	Y	132	130	0			2
									8	4	145	9							
03	18731	X	6698	-0-		-12033	-0-		362	1	6149	2	Y	160	162	0			-0-
									11	4	176	9							
04	4961	X	4961	-0-		-0-	-0-		269	1	4549	2	Y	105	99	0			6
									27	4	116	9							
05	7477	X	7477	-0-		-0-	-0-		401	1	6897	2	Y	149	147	0			8
									15	4	164	9							
*06	6622	X	6622	-0-		-0-	-0-		328	1	6144	2	Y	109	109	0			8
									30	4	120	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3539	-0-		3539	3539		188	1	3166	2	Y	159	158	0			5
									10	4	175	9							
02	DLQ G-10		3271	-0-		3271	6810		177	1	2929	2	Y	145	146	0			4
									5	4	160	9							
03	10594	X	3784	-0-		-6810	-0-		200	1	3400	2	Y	162	161	0			5
									6	4	178	9							
04	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-		187	1	3162	2	Y	105	107	0			3
									7	4	116	9							
05	3751	X	3533	-0-		-218	-0-		172	1	3212	2	Y	127	125	0			5
									9	4	140	9							
*06	3660	X	3348	-0-		-312	-0-		161	1	3042	2	Y	132	132	0			5
									145	9									

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5400	-0-		5400	5400		289	1	4837	2	Y	236	237	0			7
									14	4	260	9							
02	DLQ G-10		5054	-0-		5054	10454		273	1	4533	2	Y	219	218	0			8
									7	4	241	9							
03	16333	X	5879	-0-		-10454	-0-		312	1	5290	2	Y	244	244	0			8
									9	4	268	9							
04	6520	X	6520	-0-		-0-	-0-		350	1	5918	2	Y	217	217	0			8
									13	4	239	9							
05	6689	X	6689	-0-		-0-	-0-		347	1	6089	2	Y	216	213	0			11
									15	4	238	9							
*06	5975	X	5975	-0-		-0-	-0-		280	1	5368	2	Y	270	270	0			11
									30	4	297	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7583	-0-		7583	7583		408	1	6799	2	Y	323	324	0			8
									21	4	355	9							
02	DLQ G-10		8052	-0-		8052	15635		432	1	7180	2	Y	390	384	0			14
									11	4	429	9							
03	24936	X	9301	-0-		-15635	-0-		485	1	8234	2	Y	515	513	0			16
									15	4	567	9							
04	8955	X	8955	-0-		-0-	-0-		473	1	8007	2	Y	416	418	0			14
									17	4	458	9							
05	8928	X	8734	-0-		-194	-0-		453	1	7829	2	Y	395	391	0			18
									17	4	435	9							
*06	9000	X	8032	-0-		-968	-0-		396	1	7374	2	Y	212	212	0			18
									29	4	233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	198	1	3324	2	Y	325	325	0			8
							10	4	358	9							
02	DLQ G-10		3423	-0-	3423	7313	177	1	2932	2	Y	282	282	0			8
							4	4	310	9							
03	11098	X	3785	-0-	-7313	-0-	195	1	3303	2	Y	255	256	0			7
							6	4	281	9							
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	234	233	0			8
							7	4	257	9							
05	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	169	1	3314	2	Y	234	232	0			10
							8	4	257	9							
*06	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	167	1	3142	2	Y	216	216	0			10
							238	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6443	-0-	6443	6443	342	1	5726	2	Y	325	326	0			8
							17	4	358	9							
02	DLQ G-10		5700	-0-	5700	12143	306	1	5074	2	Y	284	283	0			9
							8	4	312	9							
03	19140	X	6997	-0-	-12143	-0-	368	1	6235	2	Y	348	346	0			11
							11	4	383	9							
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	377	1	6390	2	Y	269	273	0			7
							13	4	296	9							
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	392	1	6615	2	Y	331	330	0			8
							364	9									
*06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	354	1	6566	2	Y	295	295	0			8
							30	4	325	9							

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
01	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	70	1	1199	2	Y	91	94	0			1
							2	4	100	9							
02	DLQ G-10		1903	-0-	1903	3274	100	1	1654	2	Y	125	122	0			4
							11	4	138	9							
03	5315	X	2041	-0-	-3274	-0-	106	1	1794	2	Y	123	123	0			4
							6	4	135	9							
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	138	1	2342	2	Y	126	124	0			6
							5	4	139	9							
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	122	1	2498	2	Y	167	166	0			7
							9	4	184	9							
*06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	120	1	2397	2	Y	154	154	0			7
							169	9									

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
01	DLQ G-10		3834	-0-	3834	4082	202	1	3359	2	Y	239	240	0			6
							10	4	263	9							
02	DLQ G-10		3361	-0-	3361	7443	178	1	2951	2	Y	207	207	0			6
							4	4	228	9							
03	800	N	3926	-0-	3126	10569	206	1	3492	2	Y	202	202	0			6
							6	4	222	9							
04	14509	X	3940	-0-	-10569	-0-	210	1	3558	2	Y	149	151	0			4
							8	4	164	9							
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	220	1	3942	2	Y	147	147	0			4
							2	4	162	9							
*06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	215	1	4008	2	Y	135	135	0			4
							1	4	149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10551	-0-		10551	10551		571	1	9523	2	Y	389	390	0			11
									29	4	428	9							
02	DLQ G-10		9727	-0-		9727	20278		529	1	8794	2	Y	355	354	0			12
									13	4	391	9							
03	30235	X	9957	-0-		-20278	-0-		531	1	9018	2	Y	356	357	0			11
									16	4	392	9							
04	8570	X	8570	-0-		-0-	-0-		461	1	7801	2	Y	198	206	0			3
									90	4	218	9							
05	11098	X	2117	-0-		-8981	-0-		111	1	1937	2	Y	42	42	0			3
									23	4	46	9							
*06	10410	X	1229	-0-		-9181	-0-		60	1	1115	2	Y	49	49	0			3
									54	9									

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4574	-0-		4574	4574		243	1	4043	2	Y	251	251	0			7
									12	4	276	9							
02	DLQ G-10		4132	-0-		4132	8706		222	1	3688	2	Y	196	198	0			5
									6	4	216	9							
03	13616	X	4910	-0-		-8706	-0-		261	1	4392	2	Y	222	220	0			7
									13	4	244	9							
04	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-		243	1	4109	2	Y	210	210	0			7
									9	4	231	9							
05	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-		222	1	4239	2	Y	230	224	0			13
									9	4	253	9							
*06	4524	X	4524	-0-		-0-	-0-		214	1	4114	2	Y	178	178	0			13
									196	9									

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6508	-0-		6508	6508		353	1	5881	2	Y	233	234	0			6
									18	4	256	9							
02	DLQ G-10		5910	-0-		5910	12418		321	1	5328	2	Y	230	228	0			8
									8	4	253	9							
03	18793	X	6375	-0-		-12418	-0-		338	1	5738	2	Y	263	263	0			8
									10	4	289	9							
04	6333	X	6333	-0-		-0-	-0-		338	1	5720	2	Y	239	239	0			8
									12	4	263	9							
05	6541	X	6452	-0-		-89	-0-		339	1	5869	2	Y	210	210	0			8
									13	4	231	9							
*06	6330	X	6202	-0-		-128	-0-		300	1	5649	2	Y	203	203	0			8
									30	4	223	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7806	-0-		7806	7806		418	1	6962	2	Y	368	368	0			10
									21	4	405	9							
02	DLQ G-10		7119	-0-		7119	14925		382	1	6340	2	Y	352	351	0			11
									10	4	387	9							
03	22584	X	7659	-0-		-14925	-0-		402	1	6814	2	Y	392	391	0			12
									12	4	431	9							
04	7671	X	7671	-0-		-0-	-0-		405	1	6851	2	Y	364	364	0			12
									15	4	400	9							
05	7967	X	7847	-0-		-120	-0-		402	1	7088	2	Y	310	309	0			13
									16	4	341	9							
*06	7620	X	7548	-0-		-72	-0-		360	1	6816	2	Y	311	311	0			13
									30	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5698	-0-		5698	5698	305	1	5075	2	Y	275	275	0			8
								15	4	303	9							
02	DLQ G-10		4518	-0-		4518	10216	240	1	4032	2	Y	219	219	0			8
								5	4	241	9							
03	15677	X	5461	-0-		-10216	-0-	289	1	4880	2	Y	258	258	0			8
								8	4	284	9							
04	5295	X	5295	-0-		-0-	-0-	281	1	4748	2	Y	233	233	0			8
								10	4	256	9							
05	5828	X	5455	-0-		-373	-0-	298	1	4885	2	Y	238	235	0			11
								10	4	262	9							
*06	5520	X	5071	-0-		-449	-0-	242	1	4554	2	Y	227	227	0			11
								25	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7360	-0-		7360	7360	400	1	6658	2	Y	256	256	0			8
								20	4	282	9							
02	DLQ G-10		6651	-0-		6651	14011	363	1	6029	2	Y	227	227	0			8
								9	4	250	9							
03	21479	X	7468	-0-		-14011	-0-	397	1	6747	2	Y	284	283	0			9
								12	4	312	9							
04	6952	X	6952	-0-		-0-	-0-	372	1	6296	2	Y	246	246	0			9
								13	4	271	9							
05	7533	X	6577	-0-		-956	-0-	342	1	6008	2	Y	193	188	0			14
								15	4	212	9							
*06	7230	X	6243	-0-		-987	-0-	301	1	5677	2	Y	214	214	0			14
								30	4	235	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5096	-0-		5096	5096	275	1	4587	2	Y	200	200	0			5
								14	4	220	9							
02	DLQ G-10		4306	-0-		4306	9402	234	1	3882	2	Y	167	167	0			5
								6	4	184	9							
03	12584	X	3182	-0-		-9402	-0-	169	1	2855	2	Y	127	126	0			6
								18	4	140	9							
04	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	225	1	3806	2	Y	156	157	0			5
								41	4	172	9							
05	5425	X	2667	-0-		-2758	-0-	132	1	2423	2	Y	90	90	0			5
								13	4	99	9							
*06	4920	X	3193	-0-		-1727	-0-	155	1	2894	2	Y	102	102	0			5
								32	4	112	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8138	-0-		8138	8138	446	1	7420	2	Y	226	226	0			6
								23	4	249	9							
02	DLQ G-10		7235	-0-		7235	15373	398	1	6609	2	Y	198	198	0			6
								10	4	218	9							
03	23037	X	7664	-0-		-15373	-0-	411	1	6978	2	Y	239	238	0			7
								12	4	263	9							
04	7442	X	7442	-0-		-0-	-0-	402	1	6797	2	Y	208	208	0			7
								14	4	229	9							
05	8897	X	7700	-0-		-1197	-0-	400	1	7064	2	Y	199	197	0			9
								17	4	219	9							
*06	7890	X	7421	-0-		-469	-0-	361	1	6823	2	Y	188	188	0			9
								30	4	207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7719	-0-		7719	7719	404	1	6746	2	Y	498	499	0			14
								21	4	548	9							
02	DLQ G-10		7196	-0-		7196	14915	380	1	6300	2	Y	460	459	0			15
								10	4	506	9							
03	22468	X	7553	-0-		-14915	-0-	390	1	6610	2	Y	492	490	0			17
								12	4	541	9							
04	7594	X	7594	-0-		-0-	-0-	393	1	6658	2	Y	481	479	0			19
								14	4	529	9							
05	8153	X	7743	-0-		-410	-0-	389	1	6800	2	Y	489	486	0			22
								16	4	538	9							
*06	7710	X	7519	-0-		-191	-0-	357	1	6645	2	Y	443	443	0			22
								30	4	487	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5865	-0-		5865	5865	311	1	5177	2	Y	328	328	0			8
								16	4	361	9							
02	DLQ G-10		5476	-0-		5476	11341	292	1	4844	2	Y	303	301	0			10
								7	4	333	9							
03	17048	X	5707	-0-		-11341	-0-	298	1	5059	2	Y	310	311	0			9
								9	4	341	9							
04	5625	X	5625	-0-		-0-	-0-	296	1	5004	2	Y	285	284	0			10
								11	4	314	9							
05	6076	X	5782	-0-		-294	-0-	314	1	5137	2	Y	289	287	0			12
								13	4	318	9							
*06	5923	X	5923	-0-		-0-	-0-	287	1	5305	2	Y	258	258	0			12
								47	4	284	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3185	-0-		3185	3185	170	1	2837	2	Y	154	154	0			4
								9	4	169	9							
02	DLQ G-10		2889	-0-		2889	6074	155	1	2578	2	Y	138	138	0			4
								4	4	152	9							
03	9224	X	3150	-0-		-6074	-0-	165	1	2795	2	Y	166	164	0			6
								7	4	183	9							
04	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	166	1	2816	2	Y	179	179	0			6
								12	4	197	9							
05	3286	X	3280	-0-		-6	-0-	175	1	2920	2	Y	162	159	0			9
								7	4	178	9							
*06	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	177	177	0			9
								5	4	195	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1550	-0-		1550	1550	81	1	1348	2	Y	106	105	0			4
								4	4	117	9							
02	DLQ G-10		1417	-0-		1417	2967	75	1	1253	2	Y	77	79	0			2
								4	4	85	9							
03	4475	X	1508	-0-		-2967	-0-	81	1	1370	2	Y	50	51	0			1
								2	4	55	9							
04	1426	X	1426	-0-		-0-	-0-	77	1	1299	2	Y	43	43	0			1
								3	4	47	9							
05	1736	X	1572	-0-		-164	-0-	73	1	1433	2	Y	53	52	0			2
								8	4	58	9							
*06	1625	X	1625	-0-		-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	45	45	0			2
								50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5134	-0-		5134	5134	274	1	4637	2	Y	190	188	0			6
								14	4	209	9							
02	DLQ G-10		5232	-0-		5232	10366	285	1	4731	2	Y	190	191	0			5
								7	4	209	9							
03	15713	X	5347	-0-		-10366	-0-	286	1	4851	2	Y	183	183	0			5
								9	4	201	9							
04	5342	X	5342	-0-		-0-	-0-	285	1	4821	2	Y	205	201	0			9
								10	4	226	9							
05	5797	X	5675	-0-		-122	-0-	295	1	4986	2	Y	349	348	0			10
								10	4	384	9							
*06	5610	X	5567	-0-		-43	-0-	256	1	4840	2	Y	401	401	0			10
								30	4	441	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6636	-0-		6636	6636	352	1	5867	2	Y	363	364	0			15
								18	4	399	9							
02	DLQ G-10		5951	-0-		5951	12587	317	1	5271	2	Y	323	322	0			16
								8	4	355	9							
03	19071	X	6484	-0-		-12587	-0-	337	1	5720	2	Y	379	374	0			21
								10	4	417	9							
04	6753	X	6753	-0-		-0-	-0-	349	1	5900	2	Y	447	445	0			23
								12	4	492	9							
05	7045	X	7045	-0-		-0-	-0-	358	1	6190	2	Y	440	436	0			27
								13	4	484	9							
*06	6913	X	6913	-0-		-0-	-0-	325	1	6103	2	Y	397	397	0			27
								48	4	437	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2884	-0-		2884	2884	155	1	2554	2	Y	152	151	0			4
								8	4	167	9							
02	DLQ G-10		2381	-0-		2381	5265	127	1	2104	2	Y	123	123	0			4
								15	4	135	9							
03	7595	X	2330	-0-		-5265	-0-	122	1	2067	2	Y	121	121	0			4
								8	4	133	9							
04	2606	X	2606	-0-		-0-	-0-	138	1	2327	2	Y	124	124	0			4
								5	4	136	9							
05	2883	X	2712	-0-		-171	-0-	120	1	2452	2	Y	121	121	0			4
								7	4	133	9							
*06	2790	X	2593	-0-		-197	-0-	120	1	2362	2	Y	101	101	0			4
								111	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4872	-0-		4872	4872	261	1	4350	2	Y	225	225	0			4
								13	4	248	9							
02	DLQ G-10		4439	-0-		4439	9311	239	1	3972	2	Y	202	202	0			4
								6	4	222	9							
03	14038	X	4727	-0-		-9311	-0-	249	1	4231	2	Y	217	215	0			6
								8	4	239	9							
04	4645	X	4645	-0-		-0-	-0-	243	1	4117	2	Y	251	250	0			7
								9	4	276	9							
05	5022	X	4721	-0-		-301	-0-	218	1	4238	2	Y	233	232	0			8
								9	4	256	9							
*06	4770	X	4634	-0-		-136	-0-	219	1	4159	2	Y	233	233	0			8
								256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	245	1	4099	2	Y	215	213	0			6
							12	4	237	9							
02	DLQ G-10		4182	-0-	4182	8775	228	1	3786	2	Y	147	149	0			4
							6	4	162	9							
03	13311	X	4536	-0-	-8775	-0-	243	1	4138	2	Y	133	133	0			4
							9	4	146	9							
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	230	1	3893	2	Y	123	123	0			4
							8	4	135	9							
05	4619	X	4250	-0-	-369	-0-	215	1	3919	2	Y	97	97	0			4
							9	4	107	9							
*06	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	212	1	3953	2	Y	111	111	0			4
							122	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3251	-0-	3251	3251	156	1	2626	2	Y	419	419	0			11
							8	4	461	9							
02	DLQ G-10		2989	-0-	2989	6240	145	1	2410	2	Y	391	390	0			12
							4	4	430	9							
03	9384	X	3144	-0-	-6240	-0-	149	1	2521	2	Y	426	425	0			13
							5	4	469	9							
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	144	1	2439	2	Y	381	382	0			12
							5	4	419	9							
05	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	132	1	2565	2	Y	390	386	0			16
							6	4	429	9							
*06	3210	X	2979	-0-	-231	-0-	122	1	2449	2	Y	371	371	0			16
							408	9									

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
01	DLQ G-10		4046	-0-	4046	4046	215	1	3547	2	Y	244	250	0			1
							16	4	268	9							
02	DLQ G-10		2912	-0-	2912	6958	153	1	2540	2	Y	195	192	0			4
							4	4	215	9							
03	9889	X	2931	-0-	-6958	-0-	151	1	2537	2	Y	211	208	0			7
							11	4	232	9							
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	142	1	2398	2	Y	186	185	0			8
							5	4	205	9							
05	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	200	1	3701	2	Y	201	199	0			10
							6	4	221	9							
*06	3930	X	3540	-0-	-390	-0-	168	1	3171	2	Y	182	182	0			10
							1	4	200	9							

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
01	DLQ G-10		2739	-0-	2739	2739	143	1	2378	2	Y	192	192	0			5
							7	4	211	9							
02	DLQ G-10		2467	-0-	2467	5206	129	1	2147	2	Y	171	171	0			5
							3	4	188	9							
03	7828	X	2622	-0-	-5206	-0-	135	1	2286	2	Y	179	178	0			6
							4	4	197	9							
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	134	1	2271	2	Y	164	164	0			6
							5	4	180	9							
05	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	122	1	2311	2	Y	162	160	0			8
							6	4	178	9							
*06	2640	X	2514	-0-	-126	-0-	120	1	2222	2	Y	156	156	0			8
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3477	-0-		3477	3477		179	1	3019	2	Y	233	235	0			7
									23	4	256	9							
02	DLQ G-10		3270	-0-		3270	6747		173	1	2851	2	Y	220	222	0			5
									4	4	242	9							
03	10230	X	3483	-0-		-6747	-0-		179	1	3043	2	Y	229	227	0			7
									9	4	252	9							
04	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-		188	1	3176	2	Y	220	218	0			9
									68	4	242	9							
05	3875	X	3628	-0-		-247	-0-		178	1	3205	2	Y	216	213	0			12
									7	4	238	9							
*06	3510	X	3492	-0-		-18	-0-		165	1	3097	2	Y	209	209	0			12
									230	9									

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4271	-0-		4271	4271		236	1	3892	2	Y	119	119	0			3
									12	4	131	9							
02	DLQ G-10		3671	-0-		3671	7942		201	1	3348	2	Y	99	99	0			3
									13	4	109	9							
03	11753	X	3811	-0-		-7942	-0-		204	1	3468	2	Y	102	102	0			3
									27	4	112	9							
04	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-		202	1	3416	2	Y	93	93	0			3
									7	4	102	9							
05	4371	X	3938	-0-		-433	-0-		193	1	3634	2	Y	94	93	0			4
									8	4	103	9							
*06	4140	X	3843	-0-		-297	-0-		189	1	3552	2	Y	93	93	0			4
									102	9									

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2086	-0-		2086	2086		111	1	1856	2	Y	79	80	0			2
									32	4	87	9							
02	DLQ G-10		2138	-0-		2138	4224		117	1	1931	2	Y	79	80	0			1
									3	4	87	9							
03	7632	X	3408	-0-		-4224	-0-		180	1	3073	2	Y	132	129	0			4
									10	4	145	9							
04	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-		166	1	2817	2	Y	130	130	0			4
									6	4	143	9							
05	3472	X	2963	-0-		-509	-0-		140	1	2684	2	Y	120	118	0			6
									7	4	132	9							
*06	3300	X	2406	-0-		-894	-0-		114	1	2152	2	Y	96	96	0			6
									34	4	106	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7776	-0-		7776	7776		421	1	7018	2	Y	287	288	0			7
									21	4	316	9							
02	DLQ G-10		6902	-0-		6902	14678		376	1	6230	2	Y	252	251	0			8
									19	4	277	9							
03	22064	X	7386	-0-		-14678	-0-		394	1	6681	2	Y	272	270	0			10
									12	4	299	9							
04	7339	X	7339	-0-		-0-	-0-		392	1	6628	2	Y	277	276	0			11
									14	4	305	9							
05	7967	X	7720	-0-		-247	-0-		415	1	6972	2	Y	288	286	0			13
									16	4	317	9							
*06	7530	X	7215	-0-		-315	-0-		351	1	6540	2	Y	271	271	0			13
									26	4	298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4007	-0-		4007	4007	219	1	3512	2	Y	244	237	0			7
								8	4	268	9							
02	DLQ G-10		4604	-0-		4604	8611	234	1	3874	2	Y	445	436	0			16
								6	4	490	9							
03	13508	X	4897	-0-		-8611	-0-	240	1	4077	2	Y	521	527	0			10
								7	4	573	9							
04	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	202	1	3415	2	Y	263	262	0			11
								7	4	289	9							
05	4557	X	4365	-0-		-192	-0-	201	1	3869	2	Y	262	259	0			14
								7	4	288	9							
*06	4410	X	4236	-0-		-174	-0-	202	1	3768	2	Y	238	238	0			14
								4	4	262	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4368	-0-		4368	4368	233	1	3869	2	Y	231	229	0			13
								12	4	254	9							
02	DLQ G-10		3830	-0-		3830	8198	206	1	3400	2	Y	199	202	0			10
								5	4	219	9							
03	12463	X	4265	-0-		-8198	-0-	224	1	3793	2	Y	219	216	0			13
								7	4	241	9							
04	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	219	1	3705	2	Y	197	197	0			13
								7	4	217	9							
05	4371	X	4275	-0-		-96	-0-	205	1	3840	2	Y	200	198	0			15
								10	4	220	9							
*06	4230	X	3573	-0-		-657	-0-	170	1	3217	2	Y	166	166	0			15
								3	4	183	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5574	-0-		5574	5574	295	1	4908	2	Y	324	325	0			8
								15	4	356	9							
02	DLQ G-10		5049	-0-		5049	10623	268	1	4454	2	Y	291	290	0			9
								7	4	320	9							
03	16158	X	5535	-0-		-10623	-0-	282	1	4792	2	Y	411	406	0			14
								9	4	452	9							
04	5452	X	5452	-0-		-0-	-0-	286	1	4839	2	Y	288	289	0			13
								10	4	317	9							
05	5704	X	5680	-0-		-24	-0-	296	1	5070	2	Y	274	270	0			17
								13	4	301	9							
*06	5636	X	5636	-0-		-0-	-0-	264	1	4887	2	Y	414	414	0			17
								30	4	455	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7300	-0-		7300	7300	393	1	6536	2	Y	319	320	0			8
								20	4	351	9							
02	DLQ G-10		6555	-0-		6555	13855	354	1	5881	2	Y	283	283	0			8
								9	4	311	9							
03	20832	X	6977	-0-		-13855	-0-	369	1	6265	2	Y	302	300	0			10
								11	4	332	9							
04	7241	X	7241	-0-		-0-	-0-	384	1	6495	2	Y	316	315	0			11
								14	4	348	9							
05	7502	X	7274	-0-		-228	-0-	382	1	6533	2	Y	313	311	0			13
								15	4	344	9							
*06	7050	X	6918	-0-		-132	-0-	330	1	6230	2	Y	298	298	0			13
								30	4	328	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5561	-0-		5561	5561	301	1	5022	2	Y	203	201	0			7
								15	4	223	9							
02	DLQ G-10		5262	-0-		5262	10823	280	1	4656	2	Y	290	288	0			9
								7	4	319	9							
03	16504	X	5681	-0-		-10823	-0-	298	1	5055	2	Y	290	293	0			6
								9	4	319	9							
04	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-	286	1	4849	2	Y	195	194	0			7
								10	4	215	9							
05	5828	X	5372	-0-		-456	-0-	293	1	4837	2	Y	209	208	0			8
								12	4	230	9							
*06	5640	X	5115	-0-		-525	-0-	243	1	4650	2	Y	175	175	0			8
								29	4	193	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4589	-0-		4589	4589	236	1	3934	2	Y	370	370	0			11
								12	4	407	9							
02	DLQ G-10		4219	-0-		4219	8808	218	1	3626	2	Y	335	335	0			11
								6	4	369	9							
03	13310	X	4502	-0-		-8808	-0-	229	1	3879	2	Y	352	351	0			12
								7	4	387	9							
04	4796	X	4796	-0-		-0-	-0-	232	1	3921	2	Y	577	576	0			13
								8	4	635	9							
05	5006	X	5006	-0-		-0-	-0-	221	1	4125	2	Y	592	584	0			21
								9	4	651	9							
*06	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-	210	1	3919	2	Y	565	565	0			21
								622	9									

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5012	-0-		5012	5012	286	1	4536	2	Y	161	165	0			2
								13	4	177	9							
02	DLQ G-10		2519	-0-		2519	7531	138	1	2289	2	Y	80	79	0			3
								4	4	88	9							
03	10581	X	3050	-0-		-7531	-0-	165	1	2772	2	Y	96	96	0			3
								7	4	106	9							
04	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	174	1	2954	2	Y	94	94	0			3
								6	4	103	9							
05	4681	X	2798	-0-		-1883	-0-	149	1	2559	2	Y	76	76	0			3
								6	4	84	9							
*06	4530	X	3458	-0-		-1072	-0-	167	1	3186	2	Y	88	88	0			3
								8	4	97	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5089	-0-		5089	5089	265	1	4411	2	Y	364	367	0			9
								13	4	400	9							
02	DLQ G-10		4827	-0-		4827	9916	253	1	4197	2	Y	337	336	0			10
								6	4	371	9							
03	DLQ G-10		5289	-0-		5289	15205	271	1	4602	2	Y	371	370	0			11
								8	4	408	9							
04	DLQ G-10		5300	-0-		5300	20505	275	1	4660	2	Y	323	323	0			11
								10	4	355	9							
05	25868	X	5363	-0-		-20505	-0-	273	1	4672	2	Y	371	367	0			15
								10	4	408	9							
*06	5160	X	5062	-0-		-98	-0-	240	1	4441	2	Y	332	332	0			15
								16	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5749	-0-	5749	5749	296	1	4926	2	Y	465	465	0			12
							15	4	512	9							
02	DLQ G-10		5151	-0-	5151	10900	267	1	4428	2	Y	408	408	0			12
							7	4	449	9							
03	DLQ G-10		4890	-0-	4890	15790	249	1	4219	2	Y	377	378	0			11
							7	4	415	9							
04	DLQ G-10		5322	-0-	5322	21112	266	1	4511	2	Y	478	472	0			17
							19	4	526	9							
05	26660	X	5548	-0-	-21112	-0-	287	1	4813	2	Y	395	393	0			19
							13	4	435	9							
*06	5550	X	5267	-0-	-283	-0-	241	1	4637	2	Y	327	327	0			19
							29	4	360	9							

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
01	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	49	1	815	2	Y	322	324	0			7
							2	4	354	9							
02	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2467	51	1	851	2	Y	313	313	0			7
							1	4	344	9							
03	DLQ G-10		1149	-0-	1149	3616	47	1	789	2	Y	284	283	0			8
							1	4	312	9							
04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	4784	50	1	848	2	Y	244	245	0			7
							2	4	268	9							
05	3100	N	1185	-0-	-1915	2869	43	1	852	2	Y	262	262	0			7
							2	4	288	9							
*06	3000	N	1206	-0-	-1794	1075	45	1	822	2	Y	308	308	0			7
							339	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6370	-0-	6370	6370	349	1	5825	2	Y	162	162	0			4
							18	4	178	9							
02	DLQ G-10		5762	-0-	5762	12132	318	1	5278	2	Y	144	144	0			4
							8	4	158	9							
03	18184	X	6052	-0-	-12132	-0-	327	1	5547	2	Y	153	152	0			5
							10	4	168	9							
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	317	1	5369	2	Y	129	130	0			4
							11	4	142	9							
05	6634	X	6185	-0-	-449	-0-	326	1	5702	2	Y	130	129	0			5
							14	4	143	9							
*06	6180	X	5798	-0-	-382	-0-	283	1	5352	2	Y	121	121	0			5
							30	4	133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6521	-0-		6521	6521	338	1	5619	2	Y	497	497	0			15
								17	4	547	9							
02	DLQ G-10		6128	-0-		6128	12649	320	1	5301	2	Y	454	453	0			16
								8	4	499	9							
03	DLQ G-10		6535	-0-		6535	19184	336	1	5698	2	Y	446	445	0			17
								10	4	491	9							
04	DLQ G-10		6377	-0-		6377	25561	332	1	5623	2	Y	373	374	0			16
								12	4	410	9							
05	32059	X	6498	-0-		-25561	-0-	338	1	5748	2	Y	362	359	0			19
								14	4	398	9							
*06	6570	X	6241	-0-		-329	-0-	298	1	5524	2	Y	354	354	0			19
								30	4	389	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

01	DLQ G-10		3477	-0-		3477	3477	180	1	3011	2	Y	252	251	0			10
								9	4	277	9							
02	DLQ G-10		3122	-0-		3122	6599	163	1	2711	2	Y	222	222	0			10
								4	4	244	9							
03	DLQ G-10		3099	-0-		3099	9698	156	1	2656	2	Y	256	255	0			11
								5	4	282	9							
04	DLQ G-10		3064	-0-		3064	12762	153	1	2594	2	Y	283	282	0			12
								6	4	311	9							
05	15755	X	2993	-0-		-12762	-0-	134	1	2619	2	Y	212	211	0			13
								7	4	233	9							
*06	3360	X	2951	-0-		-409	-0-	139	1	2589	2	Y	203	203	0			13
								223	9									

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

01	DLQ G-10		4084	-0-		4084	4084	197	1	3276	2	Y	546	545	0			16
								10	4	601	9							
02	DLQ G-10		3694	-0-		3694	7778	179	1	2974	2	Y	487	487	0			16
								5	4	536	9							
03	DLQ G-10		4592	-0-		4592	12370	230	1	3895	2	Y	418	420	0			14
								7	4	460	9							
04	DLQ G-10		4548	-0-		4548	16918	230	1	3890	2	Y	382	381	0			15
								8	4	420	9							
05	21949	X	5031	-0-		-16918	-0-	230	1	4335	2	Y	417	417	0			15
								7	4	459	9							
*06	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-	218	1	4121	2	Y	408	408	0			15
								449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5303	-0-		5303	5303	263	1	4382	2	Y	585	585	0			11
								14	4	644	9							
02	DLQ G-10		4796	-0-		4796	10099	240	1	3975	2	Y	523	522	0			12
								6	4	575	9							
03	15128	X	5029	-0-		-10099	-0-	248	1	4206	2	Y	515	517	0			10
								8	4	567	9							
04	5137	X	5137	-0-		-0-	-0-	259	1	4383	2	Y	440	439	0			11
								11	4	484	9							
05	5301	X	5246	-0-		-55	-0-	245	1	4508	2	Y	439	434	0			16
								10	4	483	9							
*06	5130	X	5041	-0-		-89	-0-	221	1	4211	2	Y	550	550	0			16
								4	4	605	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4573	-0-		4573	4573	244	1	4085	2	Y	210	211	0			10
								13	4	231	9							
02	DLQ G-10		4118	-0-		4118	8691	219	1	3640	2	Y	230	227	0			13
								6	4	253	9							
03	13097	X	4406	-0-		-8691	-0-	227	1	3857	2	Y	286	285	0			14
								7	4	315	9							
04	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	224	1	3784	2	Y	242	243	0			13
								8	4	266	9							
05	4588	X	4398	-0-		-190	-0-	215	1	3896	2	Y	254	253	0			14
								8	4	279	9							
*06	4440	X	4111	-0-		-329	-0-	192	1	3655	2	Y	240	240	0			14
								264	9									

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3725	-0-		3725	3725	201	1	3330	2	Y	167	168	0			4
								10	4	184	9							
02	DLQ G-10		3401	-0-		3401	7126	185	1	3078	2	Y	121	122	0			3
								5	4	133	9							
03	10901	X	3775	-0-		-7126	-0-	192	1	3259	2	Y	289	283	0			9
								6	4	318	9							
04	3713	X	3713	-0-		-0-	-0-	191	1	3233	2	Y	256	256	0			9
								7	4	282	9							
05	3937	X	3656	-0-		-281	-0-	169	1	3304	2	Y	158	157	0			10
								9	4	174	9							
*06	3660	X	3444	-0-		-216	-0-	174	1	3158	2	Y	102	102	0			10
								112	9									

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3564	-0-		3564	3564	185	1	3059	2	Y	283	280	0			8
								9	4	311	9							
02	DLQ G-10		3240	-0-		3240	6804	167	1	2775	2	Y	267	267	0			8
								4	4	294	9							
03	10505	X	3701	-0-		-6804	-0-	185	1	3137	2	Y	339	336	0			11
								6	4	373	9							
04	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	180	1	3042	2	Y	314	315	0			10
								6	4	345	9							
05	3937	X	3673	-0-		-264	-0-	176	1	3108	2	Y	347	344	0			13
								7	4	382	9							
*06	3570	X	3479	-0-		-91	-0-	158	1	3056	2	Y	241	241	0			13
								265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2878	-0-		2878	2878	142	1	2351	2	Y	344	343	0			10
								7	4	378	9							
02	DLQ G-10		3129	-0-		3129	6007	154	1	2563	2	Y	371	370	0			11
								4	4	408	9							
03	9349	X	3342	-0-		-6007	-0-	161	1	2737	2	Y	399	397	0			13
								5	4	439	9							
04	3339	X	3339	-0-		-0-	-0-	161	1	2723	2	Y	397	397	0			13
								18	4	437	9							
05	4069	X	4069	-0-		-0-	-0-	175	1	3214	2	Y	613	606	0			20
								6	4	674	9							
*06	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	150	1	2699	2	Y	557	557	0			20
								613	9									

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3488	-0-		3488	3488	154	1	2565	2	Y	692	708	0			2
								8	4	761	9							
02	DLQ G-10		2123	-0-		2123	5611	95	1	1566	2	Y	418	403	0			17
								2	4	460	9							
03	8917	X	3306	-0-		-5611	-0-	152	1	2574	2	Y	523	530	0			10
								5	4	575	9							
04	3733	X	3733	-0-		-0-	-0-	190	1	3214	2	Y	293	293	0			10
								7	4	322	9							
05	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	166	1	3139	2	Y	383	377	0			16
								8	4	421	9							
*06	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	154	1	2897	2	Y	370	370	0			16
								407	9									

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2390	-0-		2390	2390	111	1	1864	2	Y	372	372	0			10
								6	4	409	9							
02	DLQ G-10		2543	-0-		2543	4933	120	1	1989	2	Y	392	389	0			13
								3	4	431	9							
03	7822	X	2889	-0-		-4933	-0-	131	1	2231	2	Y	475	471	0			17
								4	4	523	9							
04	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	130	1	2198	2	Y	481	480	0			18
								5	4	529	9							
05	2892	X	2892	-0-		-0-	-0-	120	1	2272	2	Y	450	442	0			26
								5	4	495	9							
*06	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	121	1	2216	2	Y	458	458	0			26
								504	9									

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3290	-0-		3290	3290	169	1	2812	2	Y	274	275	0			8
								8	4	301	9							
02	DLQ G-10		2871	-0-		2871	6161	147	1	2444	2	Y	251	252	0			7
								4	4	276	9							
03	DLQ G-10		3123	-0-		3123	9284	157	1	2655	2	Y	278	275	0			10
								5	4	306	9							
04	DLQ G-10		3122	-0-		3122	12406	156	1	2636	2	Y	284	283	0			11
								18	4	312	9							
05	15603	X	3197	-0-		-12406	-0-	144	1	2761	2	Y	259	256	0			14
								7	4	285	9							
*06	3180	X	3112	-0-		-68	-0-	149	1	2667	2	Y	269	269	0			14
								296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6560	-0-		6560	6560	357	1	5959	2	Y	205	206	0			5
								18	4	226	9							
02	DLQ G-10		6267	-0-		6267	12827	343	1	5709	2	Y	187	186	0			6
								9	4	206	9							
03	19298	X	6471	-0-		-12827	-0-	343	1	5822	2	Y	269	266	0			9
								10	4	296	9							
04	6114	X	6114	-0-		-0-	-0-	321	1	5428	2	Y	322	320	0			11
								11	4	354	9							
05	6944	X	6234	-0-		-710	-0-	332	1	5667	2	Y	202	201	0			12
								13	4	222	9							
*06	6720	X	6187	-0-		-533	-0-	300	1	5672	2	Y	168	168	0			12
								30	4	185	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2	-0-		2	2	2	4			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3	-0-		3	5	3	4			Y	-0-					-0-
03	111	N	106	-0-		-5	-0-	4	1	69	2	Y	30	30	0			-0-
								33	9									
04	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	83	1	1401	2	Y	544	525	0			19
								8	4	598	9							
05	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	80	1	1641	2	Y	443	441	0			21
								3	4	487	9							
*06	2328	N	2328	-0-		-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	405	405	0			21
								446	9									

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10670	-0-		10670	10670	559	1	9292	2	Y	718	717	0			18
								29	4	790	9							
02	DLQ G-10		8951	-0-		8951	19621	471	1	7811	2	Y	597	593	0			22
								12	4	657	9							
03	29694	X	10073	-0-		-19621	-0-	513	1	8708	2	Y	760	756	0			26
								16	4	836	9							
04	9449	X	9449	-0-		-0-	-0-	483	1	8172	2	Y	706	708	0			24
								17	4	777	9							
05	9858	X	9144	-0-		-714	-0-	457	1	8096	2	Y	520	516	0			28
								19	4	572	9							
*06	9540	X	8316	-0-		-1224	-0-	393	1	7388	2	Y	456	456	0			28
								33	4	502	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4191	-0-		4191	4191	227	1	3787	2	Y	150	150	0			5
								12	4	165	9							
02	DLQ G-10		3793	-0-		3793	7984	207	1	3434	2	Y	134	134	0			5
								5	4	147	9							
03	11948	X	3964	-0-		-7984	-0-	212	1	3595	2	Y	137	137	0			5
								6	4	151	9							
04	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	212	1	3581	2	Y	127	127	0			5
								8	4	140	9							
05	4216	X	4030	-0-		-186	-0-	185	1	3680	2	Y	130	129	0			6
								22	4	143	9							
*06	4050	X	3951	-0-		-99	-0-	192	1	3656	2	Y	94	94	0			6
								103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		786	-0-	786	786	41	1	700	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
02	DLQ G-10		736	-0-	736	1522	38	1	630	2	Y	61	60	0			2
							1	4	67	9							
03	800	N	965	-0-	165	1687	48	1	808	2	Y	98	97	0			3
							1	4	108	9							
04	2798	N	1111	-0-	-1687	-0-	55	1	937	2	Y	106	105	0			4
							2	4	117	9							
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1300	2	Y	113	112	0			5
							2	4	124	9							
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	98	98	0			5
							108	9									

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
01	DLQ G-10		8045	-0-	8045	8045	441	1	7336	2	Y	223	223	0			6
							23	4	245	9							
02	DLQ G-10		7140	-0-	7140	15185	393	1	6522	2	Y	195	195	0			6
							10	4	215	9							
03	21943	X	6758	-0-	-15185	-0-	364	1	6183	2	Y	182	182	0			6
							11	4	200	9							
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	360	1	6086	2	Y	254	251	0			9
							13	4	279	9							
05	8091	X	6524	-0-	-1567	-0-	340	1	5886	2	Y	256	254	0			11
							16	4	282	9							
*06	7800	X	6064	-0-	-1736	-0-	294	1	5477	2	Y	240	240	0			11
							29	4	264	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	78	1	1285	2	Y	73	74	0			1
							4	4	80	9							
02	DLQ G-10		1204	-0-	1204	2651	64	1	1063	2	Y	60	59	0			2
							11	4	66	9							
03	800	N	1274	-0-	474	3125	67	1	1137	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
04	3000	N	1224	-0-	-1776	1349	65	1	1095	2	Y	56	56	0			2
							2	4	62	9							
05	2664	N	1315	-0-	-1349	-0-	70	1	1176	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	Y	61	61	0			2
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9685	-0-		9685	9685		516	1	8641	2	Y	456	456	0			8
									26	4	502	9							
02	DLQ G-10		8832	-0-		8832	18517		480	1	7968	2	Y	338	341	0			5
									12	4	372	9							
03	28343	X	9826	-0-		-18517	-0-		527	1	8919	2	Y	331	330	0			6
									16	4	364	9							
04	9318	X	9318	-0-		-0-	-0-		502	1	8501	2	Y	270	272	0			4
									18	4	297	9							
05	10881	X	9210	-0-		-1671	-0-		478	1	8441	2	Y	247	247	0			4
									19	4	272	9							
*06	9510	X	9299	-0-		-211	-0-		444	1	8375	2	Y	409	409	0			4
									30	4	450	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4750	-0-		4750	4750		257	1	4350	2	Y	120	116	0			4
									11	4	132	9							
02	DLQ G-10		5800	-0-		5800	10550		320	1	5312	2	Y	145	145	0			4
									8	4	160	9							
03	16414	X	5864	-0-		-10550	-0-		317	1	5371	2	Y	148	145	0			7
									13	4	163	9							
04	5363	X	5363	-0-		-0-	-0-		289	1	4892	2	Y	150	152	0			5
									17	4	165	9							
05	6417	X	5714	-0-		-703	-0-		305	1	5222	2	Y	158	155	0			8
									13	4	174	9							
*06	6210	X	5234	-0-		-976	-0-		256	1	4800	2	Y	138	138	0			8
									26	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4447	-0-		4447	4447		235	1	3919	2	Y	255	254	0			8
									12	4	281	9							
02	DLQ G-10		4098	-0-		4098	8545		216	1	3583	2	Y	267	268	0			7
									5	4	294	9							
03	11190	X	2645	-0-		-8545	-0-		137	1	2313	2	Y	174	173	0			8
									4	4	191	9							
04	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-		173	1	2925	2	Y	211	212	0			7
									11	4	232	9							
05	4955	X	4955	-0-		-0-	-0-		253	1	4423	2	Y	248	245	0			10
									6	4	273	9							
*06	5499	X	5499	-0-		-0-	-0-		260	1	4907	2	Y	275	275	0			10
									29	4	303	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9560	-0-		9560	9560		519	1	8662	2	Y	321	321	0			8
									26	4	353	9							
02	DLQ G-10		8597	-0-		8597	18157		469	1	7780	2	Y	305	304	0			9
									12	4	336	9							
03	28027	X	9870	-0-		-18157	-0-		526	1	8940	2	Y	353	352	0			10
									16	4	388	9							
04	9224	X	9224	-0-		-0-	-0-		504	1	8528	2	Y	158	164	0			4
									18	4	174	9							
05	9858	X	9454	-0-		-404	-0-		489	1	8755	2	Y	174	171	0			7
									19	4	191	9							
*06	9540	X	9205	-0-		-335	-0-		452	1	8463	2	Y	236	236	0			7
									30	4	260	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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			
01	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	82	1	1366	2	Y	36	36	0			1
							4	4	40	9							
02	DLQ G-10		1364	-0-	1364	2856	75	1	1251	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
03	800	N	1569	-0-	769	3625	85	1	1440	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							
04	3000	N	1473	-0-	-1527	2098	79	1	1344	2	Y	43	42	0			2
							3	4	47	9							
05	3100	N	1580	-0-	-1520	578	67	1	1392	2	Y	107	106	0			3
							3	4	118	9							
*06	2136	N	1558	-0-	-578	-0-	75	1	1360	2	Y	109	109	0			3
							3	4	120	9							
	PILONCILLO				WELL #: A 23HD	RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8468 - 15006			
01	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	157	1	2591	2	Y	174	175	0			4
							8	4	191	9							
02	DLQ G-10		3808	-0-	3808	6755	201	1	3334	2	Y	242	238	0			8
							7	4	266	9							
03	11247	X	4492	-0-	-6755	-0-	234	1	3962	2	Y	263	263	0			8
							7	4	289	9							
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	223	1	3781	2	Y	204	206	0			6
							8	4	224	9							
05	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	192	1	3526	2	Y	180	178	0			8
							9	4	198	9							
*06	4350	X	3665	-0-	-685	-0-	178	1	3298	2	Y	172	172	0			8
							189	9									
	PILONCILLO				WELL #: A 23HE	RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017				TOTAL DEPTH 8157		PERF. 8468 - 15056			
01	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	69	1	1164	2	Y	80	78	0			2
							3	4	88	9							
02	2800	N	1490	-0-	-1310	14	79	1	1307	2	Y	93	92	0			3
							2	4	102	9							
03	1716	N	1702	-0-	-14	-0-	88	1	1488	2	Y	112	112	0			3
							3	4	123	9							
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1512	2	Y	108	107	0			4
							3	4	119	9							
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	108	105	0			7
							2	4	119	9							
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	107	107	0			7
							118	9									

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
01	DLQ G-10		4555	-0-	4555	4555	236	1	3935	2	Y	338	338	0			8
							12	4	372	9							
02	DLQ G-10		4152	-0-	4152	8707	216	1	3589	2	Y	311	310	0			9
							5	4	342	9							
03	13152	X	4445	-0-	-8707	-0-	228	1	3876	2	Y	304	304	0			9
							7	4	334	9							
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	224	1	3785	2	Y	273	272	0			10
							8	4	300	9							
05	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	214	1	3843	2	Y	207	207	0			10
							9	4	228	9							
*06	4440	X	4047	-0-	-393	-0-	3635	2	196	3	Y	191	191	0			10
							6	4	210	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	5	1	82	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	98	2	35	9	Y	32	32	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

01	DLQ G-10		4276	-0-	4276	4276	216	1	3613	2	Y	396	395	0			10
							11	4	436	9							
02	DLQ G-10		3915	-0-	3915	8191	201	1	3349	2	Y	327	328	0			9
							5	4	360	9							
03	12200	X	4009	-0-	-8191	-0-	203	1	3442	2	Y	325	325	0			9
							6	4	358	9							
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1786	2	Y	159	159	0			9
							25	4	175	9							
05	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	178	1	3442	2	Y	331	327	0			13
							6	4	364	9							
*06	4200	X	3967	-0-	-233	-0-	180	1	3366	2	Y	383	383	0			13
							421	9									

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		21	-0-	21	21	1	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		20	-0-	20	41	3	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		17	-0-	17	58	17	2			Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10		4000	-0-	4000	4000	212	1	3508	2	Y	245	252	0			5
							10	4	270	9							
02	DLQ G-10		2955	-0-	2955	6955	153	1	2545	2	Y	230	227	0			8
							4	4	253	9							
03	10105	X	3150	-0-	-6955	-0-	159	1	2691	2	Y	268	268	0			8
							5	4	295	9							
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	158	1	2669	2	Y	246	245	0			9
							13	4	271	9							
05	4123	X	3620	-0-	-503	-0-	166	1	3164	2	Y	257	256	0			10
							7	4	283	9							
*06	3870	X	3195	-0-	-675	-0-	147	1	2778	2	Y	245	245	0			10
							270	9									

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3577	-0-	3577	3577	174	1	2935	2	Y	418	419	0			11
							8	4	460	9							
02	DLQ G-10		2863	-0-	2863	6440	139	1	2318	2	Y	359	355	0			15
							11	4	395	9							
03	11022	X	4582	-0-	-6440	-0-	223	1	3784	2	Y	516	516	0			15
							7	4	568	9							
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	243	1	4115	2	Y	516	514	0			17
							9	4	568	9							
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	216	1	3917	2	Y	440	437	0			20
							8	4	484	9							
*06	4440	X	4129	-0-	-311	-0-	188	1	3458	2	Y	437	437	0			20
							2	4	481	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2330	-0-	2330	2330	118	1	1942	2	Y	238	233	0			13
							8	4	262	9							
02	DLQ G-10		3108	-0-	3108	5438	157	1	2609	2	Y	307	312	0			8
							4	4	338	9							
03	8604	X	3166	-0-	-5438	-0-	157	1	2664	2	Y	309	308	0			9
							5	4	340	9							
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	189	1	3197	2	Y	380	378	0			11
							7	4	418	9							
05	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	124	1	2538	2	Y	245	245	0			11
							6	4	270	9							
*06	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	138	1	2584	2	Y	322	322	0			11
							354	9									

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
01	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	97	1	1623	2	Y	129	128	0			4
							5	4	142	9							
02	4253	X	2386	-0-	-1867	-0-	125	1	2063	2	Y	169	166	0			7
							12	4	186	9							
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1769	2	Y	99	105	0			1
							14	4	109	9							
04	1800	X	947	-0-	-853	-0-	49	1	836	2	Y	42	40	0			3
							16	4	46	9							
05	2263	N	423	-0-	-1840	-0-	22	1	379	2	Y	17	17	0			3
							3	4	19	9							
*06	1920	N	1022	-0-	-898	-0-	49	1	933	2	Y	36	36	0			3
							40	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3379	-0-	3379	3379	177	1	2960	2	Y	212	213	0			5
							9	4	233	9							
02	DLQ G-10		700	-0-	700	4079	36	1	606	2	Y	42	47	0			-0-
							12	4	46	9							
03	4205	X	126	-0-	-4079	-0-	7	1	106	2	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	157	1	2667	2	Y	175	169	0			6
							6	4	193	9							
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	158	1	3001	2	Y	261	257	0			10
							7	4	287	9							
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	153	1	2935	2	Y	284	284	0			10
							312	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	163	1	2689	2	Y	138	139	0			3
							9	4	152	9							
02	DLQ G-10		2251	-0-	2251	5264	123	1	2014	2	Y	101	104	0			-0-
							3	4	111	9							
03	T. A.		3466	-0-	3466	8730	181	1	3061	2	Y	198	185	0			13
							6	4	218	9							
04	T. A.		3129	-0-	3129	11859	158	1	2686	2	Y	254	261	0			6
							6	4	279	9							
05	T. A.		3163	-0-	3163	15022	161	1	2862	2	Y	126	126	0			6
							1	4	139	9							
*06	17762	X	2740	-0-	-15022	-0-	129	1	2355	2	Y	233	233	0			6
							256	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	191	1	3164	2	Y	162	163	0			4
							10	4	178	9							
02	DLQ G-10		3369	-0-	3369	6912	173	1	2895	2	Y	270	257	0			17
							4	4	297	9							
03	10751	X	3839	-0-	-6912	-0-	189	1	3218	2	Y	387	394	0			10
							6	4	426	9							
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	313	314	0			9
							6	4	344	9							
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	156	1	3008	2	Y	310	306	0			13
							12	4	341	9							
*06	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	156	1	2981	2	Y	240	240	0			13
							5	4	264	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3358	-0-	3358	3358	166	1	2774	2	Y	373	374	0			9
							8	4	410	9							
02	DLQ G-10		1907	-0-	1907	5265	96	1	1588	2	Y	201	210	0			-0-
							2	4	221	9							
03	8565	X	3300	-0-	-5265	-0-	167	1	2838	2	Y	264	254	0			10
							5	4	290	9							
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	163	1	2754	2	Y	265	267	0			8
							6	4	292	9							
05	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	160	1	2903	2	Y	246	245	0			9
							7	4	271	9							
*06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	154	1	2926	2	Y	201	201	0			9
							11	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4549	-0-		4549	4549	243	1	4052	2	Y	220	220	0			6
								12	4	242	9							
02	DLQ G-10		4190	-0-		4190	8739	225	1	3740	2	Y	199	199	0			6
								6	4	219	9							
03	13199	X	4460	-0-		-8739	-0-	234	1	3967	2	Y	229	228	0			7
								7	4	252	9							
04	4366	X	4366	-0-		-0-	-0-	229	1	3877	2	Y	210	210	0			7
								29	4	231	9							
05	4650	X	4461	-0-		-189	-0-	201	1	3896	2	Y	319	315	0			11
								13	4	351	9							
*06	4500	X	3843	-0-		-657	-0-	186	1	3431	2	Y	185	185	0			11
								22	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2497	-0-		2497	2497	146	1	2252	2	Y	80	85	0			-0-
								11	4	88	9							
02	DLQ G-10		3665	-0-		3665	6162	200	1	3316	2	Y	130	126	0			4
								6	4	143	9							
03	11135	X	4973	-0-		-6162	-0-	266	1	4497	2	Y	184	182	0			6
								8	4	202	9							
04	5136	X	5136	-0-		-0-	-0-	275	1	4651	2	Y	182	182	0			6
								10	4	200	9							
05	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-	285	1	4656	2	Y	204	202	0			8
								224	9									
*06	4935	X	4935	-0-		-0-	-0-	240	1	4510	2	Y	145	145	0			8
								25	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3591	-0-		3591	3591	187	1	3113	2	Y	255	258	0			5
								10	4	281	9							
02	DLQ G-10		2955	-0-		2955	6546	155	1	2569	2	Y	206	205	0			6
								4	4	227	9							
03	T. A.		3241	-0-		3241	9787	167	1	2824	2	Y	223	222	0			7
								5	4	245	9							
04	T. A.		3510	-0-		3510	13297	181	1	3064	2	Y	235	231	0			11
								6	4	259	9							
05	T. A.		4158	-0-		4158	17455	202	1	3646	2	Y	281	278	0			14
								1	4	309	9							
*06	21643	X	4188	-0-		-17455	-0-	195	1	3702	2	Y	246	246	0			14
								20	4	271	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1714	-0-		1714	1714	83	1	1409	2	Y	198	198	0			35
								4	4	218	9							
02	DLQ G-10		1553	-0-		1553	3267	77	1	1279	2	Y	177	180	0			32
								2	4	195	9							
03	800	N	1459	-0-		659	3926	73	1	1212	2	Y	156	152	0			36
								2	4	172	9							
04	3000	N	1864	-0-		-1136	2790	93	1	1579	2	Y	169	169	0			36
								6	4	186	9							
05	3100	N	1763	-0-		-1337	1453	78	1	1602	2	Y	75	74	0			37
								83	9									
*06	3000	N	1602	-0-		-1398	55	83	1	1479	2	Y	36	36	0			37
								40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4385	-0-	4385	4385	223	1	3685	2	Y	424	425	0			11
							11	4	466	9							
02	DLQ G-10		4227	-0-	4227	8612	214	1	3565	2	Y	403	399	0			15
							5	4	443	9							
03	12942	X	4330	-0-	-8612	-0-	216	1	3692	2	Y	377	382	0			10
							7	4	415	9							
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	198	1	3344	2	Y	295	295	0			10
							7	4	325	9							
05	4681	X	3881	-0-	-800	-0-	171	1	3415	2	Y	254	251	0			13
							16	4	279	9							
*06	4530	X	1409	-0-	-3121	-0-	66	1	1225	2	Y	89	89	0			13
							20	4	98	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3972	-0-	3972	3972	212	1	3529	2	Y	200	200	0			5
							11	4	220	9							
02	DLQ G-10		3659	-0-	3659	7631	196	1	3257	2	Y	183	182	0			6
							5	4	201	9							
03	11524	X	3893	-0-	-7631	-0-	199	1	3381	2	Y	279	275	0			10
							6	4	307	9							
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	195	1	3307	2	Y	245	250	0			5
							7	4	270	9							
05	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	178	1	3442	2	Y	197	197	0			5
							7	4	217	9							
*06	3840	X	3357	-0-	-483	-0-	162	1	3039	2	Y	134	134	0			5
							9	4	147	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11824	-0-	11824	11824	627	1	10609	2	Y	505	501	0			15
							32	4	556	9							
02	DLQ G-10		10273	-0-	10273	22097	555	1	9229	2	Y	432	435	0			12
							14	4	475	9							
03	32119	X	10022	-0-	-22097	-0-	533	1	9057	2	Y	378	379	0			11
							16	4	416	9							
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	508	1	8603	2	Y	353	352	0			12
							18	4	388	9							
05	11811	X	9620	-0-	-2191	-0-	485	1	8736	2	Y	340	338	0			14
							25	4	374	9							
*06	11430	X	9536	-0-	-1894	-0-	454	1	8583	2	Y	417	417	0			14
							40	4	459	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4729	-0-		4729	4729		219	1	3656	2	Y	766	765	0			18
									11	4	843	9							
02	DLQ G-10		4734	-0-		4734	9463		222	1	3684	2	Y	747	745	0			20
									6	4	822	9							
03	14228	X	4765	-0-		-9463	-0-		219	1	3714	2	Y	750	751	0			19
									7	4	825	9							
04	4772	X	4772	-0-		-0-	-0-		222	1	3757	2	Y	709	706	0			22
									13	4	780	9							
05	5053	X	4802	-0-		-251	-0-		212	1	3868	2	Y	649	647	0			24
									8	4	714	9							
*06	4890	X	4394	-0-		-496	-0-		187	1	3583	2	Y	567	567	0			24
									624	9									

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3630	-0-		3630	3630		182	1	3031	2	Y	360	360	0			8
									21	4	396	9							
02	DLQ G-10		3168	-0-		3168	6798		164	1	2718	2	Y	256	258	0			6
									4	4	282	9							
03	10086	X	3288	-0-		-6798	-0-		168	1	2854	2	Y	237	237	0			6
									5	4	261	9							
04	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-		166	1	2818	2	Y	217	217	0			6
									6	4	239	9							
05	3658	X	3392	-0-		-266	-0-		171	1	2970	2	Y	222	218	0			10
									7	4	244	9							
*06	3510	X	3204	-0-		-306	-0-		150	1	2816	2	Y	216	216	0			10
									238	9									

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6821	-0-		6821	6821		340	1	5615	2	Y	771	766	0			26
									18	4	848	9							
02	DLQ G-10		6259	-0-		6259	13080		314	1	5205	2	Y	665	678	0			13
									8	4	732	9							
03	19616	X	6536	-0-		-13080	-0-		324	1	5476	2	Y	660	653	0			20
									10	4	726	9							
04	6348	X	6348	-0-		-0-	-0-		318	1	5390	2	Y	572	573	0			19
									11	4	629	9							
05	7130	X	6562	-0-		-568	-0-		328	1	5563	2	Y	598	591	0			26
									13	4	658	9							
*06	6720	X	6368	-0-		-352	-0-		285	1	5417	2	Y	579	579	0			26
									29	4	637	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2945	-0-		2945	2945		144	1	2420	2	Y	340	336	0			8
									7	4	374	9							
02	DLQ G-10		2353	-0-		2353	5298		119	1	1969	2	Y	238	239	0			7
									3	4	262	9							
03	7734	X	2436	-0-		-5298	-0-		121	1	2055	2	Y	233	233	0			7
									4	4	256	9							
04	2412	X	2412	-0-		-0-	-0-		121	1	2058	2	Y	200	201	0			6
									13	4	220	9							
05	2945	X	2486	-0-		-459	-0-		134	1	2147	2	Y	181	179	0			8
									6	4	199	9							
*06	2850	X	2536	-0-		-314	-0-		116	1	2187	2	Y	186	186	0			8
									28	4	205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4432	-0-		4432	4432	212	1	3524	2	Y	623	624	0			16
								11	4	685	9							
02	DLQ G-10		3988	-0-		3988	8420	194	1	3220	2	Y	517	514	0			19
								5	4	569	9							
03	12502	X	4082	-0-		-8420	-0-	195	1	3320	2	Y	507	511	0			15
								9	4	558	9							
04	3931	X	3931	-0-		-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	443	443	0			15
								14	4	487	9							
05	4495	X	4458	-0-		-37	-0-	239	1	3679	2	Y	484	481	0			18
								8	4	532	9							
*06	4290	X	3998	-0-		-292	-0-	180	1	3323	2	Y	437	437	0			18
								14	4	481	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3904	-0-		3904	3904	191	1	3198	2	Y	459	458	0			13
								10	4	505	9							
02	DLQ G-10		3904	-0-		3904	7808	191	1	3160	2	Y	495	490	0			18
								8	4	545	9							
03	11912	X	4104	-0-		-7808	-0-	190	1	3218	2	Y	625	624	0			19
								8	4	688	9							
04	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-	186	1	3153	2	Y	504	510	0			13
								7	4	554	9							
05	4309	X	3883	-0-		-426	-0-	164	1	3245	2	Y	424	421	0			16
								8	4	466	9							
*06	4170	X	3854	-0-		-316	-0-	172	1	3206	2	Y	427	427	0			16
								6	4	470	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5913	-0-		5913	5913	279	1	4637	2	Y	894	897	0			22
								14	4	983	9							
02	DLQ G-10		5288	-0-		5288	11201	253	1	4190	2	Y	761	760	0			23
								8	4	837	9							
03	16885	X	5684	-0-		-11201	-0-	262	1	4448	2	Y	878	874	0			27
								8	4	966	9							
04	5488	X	5488	-0-		-0-	-0-	257	1	4357	2	Y	786	784	0			29
								9	4	865	9							
05	6231	X	5502	-0-		-729	-0-	245	1	4477	2	Y	700	709	0			20
								10	4	770	9							
*06	5730	X	5080	-0-		-650	-0-	223	1	4179	2	Y	616	616	0			20
								678	9									

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4176	-0-		4176	4176	192	1	3187	2	Y	715	718	0			19
								10	4	787	9							
02	DLQ G-10		3814	-0-		3814	7990	172	1	2844	2	Y	722	718	0			23
								4	4	794	9							
03	12268	X	4278	-0-		-7990	-0-	189	1	3206	2	Y	797	798	0			22
								6	4	877	9							
04	4452	X	4452	-0-		-0-	-0-	200	1	3383	2	Y	776	769	0			29
								15	4	854	9							
05	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	184	1	3524	2	Y	738	735	0			32
								8	4	812	9							
*06	4140	X	4097	-0-		-43	-0-	175	1	3226	2	Y	633	633	0			32
								696	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	DLQ G-10		7693	-0-	7693	7693	406	1	6879	2	Y	353	353	0			9
							20	4	388	9							
02	DLQ G-10		7179	-0-	7179	14872	387	1	6424	2	Y	325	325	0			9
							10	4	358	9							
03	22729	X	7857	-0-	-14872	-0-	414	1	7026	2	Y	367	366	0			10
							13	4	404	9							
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	405	1	6848	2	Y	330	330	0			10
							15	4	363	9							
05	7967	X	7772	-0-	-195	-0-	387	1	7017	2	Y	315	314	0			11
							21	4	347	9							
*06	7680	X	6703	-0-	-977	-0-	320	1	6029	2	Y	297	297	0			11
							27	4	327	9							

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5516	-0-	5516	5516	270	1	4500	2	Y	665	666	0			17
							14	4	732	9							
02	DLQ G-10		4661	-0-	4661	10177	233	1	3866	2	Y	505	511	0			11
							6	4	556	9							
03	15550	X	5373	-0-	-10177	-0-	265	1	4513	2	Y	534	529	0			16
							8	4	587	9							
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	262	1	4433	2	Y	565	561	0			20
							9	4	622	9							
05	5983	X	5746	-0-	-237	-0-	300	1	4668	2	Y	696	690	0			26
							12	4	766	9							
*06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	239	1	4401	2	Y	830	837	0			19
							12	4	913	9							

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
01	DLQ G-10		8833	-0-	8833	8833	465	1	7748	2	Y	542	543	0			14
							24	4	596	9							
02	DLQ G-10		7907	-0-	7907	16740	404	1	6704	2	Y	712	701	0			25
							16	4	783	9							
03	25084	X	8344	-0-	-16740	-0-	417	1	7056	2	Y	776	780	0			21
							17	4	854	9							
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	442	1	7484	2	Y	700	693	0			28
							16	4	770	9							
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	444	1	7858	2	Y	837	830	0			35
							21	4	921	9							
*06	8550	X	8435	-0-	-115	-0-	387	1	7228	2	Y	718	718	0			35
							30	4	790	9							

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
01	DLQ G-10		10511	-0-	10511	10511	524	1	8782	2	Y	1072	1071	0			25
							26	4	1179	9							
02	DLQ G-10		9503	-0-	9503	20014	481	1	7968	2	Y	943	945	0			23
							17	4	1037	9							
03	29979	X	9965	-0-	-20014	-0-	496	1	8414	2	Y	945	944	0			24
							15	4	1040	9							
04	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	525	1	8892	2	Y	961	954	0			31
							19	4	1057	9							
05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	497	1	8922	2	Y	1013	1008	0			36
							22	4	1114	9							
*06	10170	X	10164	-0-	-6	-0-	458	1	8616	2	Y	964	986	0			14
							30	4	1060	9							

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
01	DLQ G-10		4790	-0-	4790	4790	239	1	3977	2	Y	509	510	0			14
							14	4	560	9							
02	DLQ G-10		4238	-0-	4238	9028	215	1	3559	2	Y	417	419	0			12
							5	4	459	9							
03	13003	X	3975	-0-	-9028	-0-	197	1	3353	2	Y	381	381	0			12
							6	4	419	9							
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	205	1	3469	2	Y	364	363	0			13
							19	4	400	9							
05	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	213	1	3930	2	Y	418	414	0			17
							10	4	460	9							
*06	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	206	1	3910	2	Y	464	464	0			17
							2	4	510	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7817	-0-		7817	7817	390	1	6549	2	Y	778	779	0			12
								22	4	856	9							
02	DLQ G-10		7008	-0-		7008	14825	352	1	5849	2	Y	725	723	0			14
								9	4	798	9							
03	22307	X	7482	-0-		-14825	-0-	370	1	6274	2	Y	752	753	0			13
								11	4	827	9							
04	7568	X	7568	-0-		-0-	-0-	380	1	6435	2	Y	672	670	0			15
								14	4	739	9							
05	8060	X	7696	-0-		-364	-0-	381	1	6528	2	Y	701	696	0			20
								16	4	771	9							
*06	7560	X	7368	-0-		-192	-0-	334	1	6260	2	Y	676	676	0			20
								30	4	744	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6877	-0-		6877	6877	333	1	5559	2	Y	880	881	0			34
								17	4	968	9							
02	DLQ G-10		5543	-0-		5543	12420	270	1	4492	2	Y	704	707	0			31
								7	4	774	9							
03	18925	X	6505	-0-		-12420	-0-	313	1	5309	2	Y	794	790	0			35
								10	4	873	9							
04	6504	X	6504	-0-		-0-	-0-	320	1	5423	2	Y	681	683	0			33
								12	4	749	9							
05	6882	X	6425	-0-		-457	-0-	322	1	5429	2	Y	601	593	0			41
								13	4	661	9							
*06	6660	X	6533	-0-		-127	-0-	272	1	5172	2	Y	963	986	0			18
								30	4	1059	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4182	-0-		4182	4182	211	1	3520	2	Y	400	399	0			12
								11	4	440	9							
02	DLQ G-10		3920	-0-		3920	8102	201	1	3338	2	Y	342	344	0			10
								5	4	376	9							
03	11609	X	3507	-0-		-8102	-0-	168	1	2852	2	Y	438	434	0			14
								5	4	482	9							
04	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	180	1	3056	2	Y	364	365	0			13
								7	4	400	9							
05	4340	X	3923	-0-		-417	-0-	169	1	3361	2	Y	350	347	0			16
								8	4	385	9							
*06	4200	X	3969	-0-		-231	-0-	183	1	3443	2	Y	311	311	0			16
								1	4	342	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7467	-0-		7467	7467		369	1	6135	2	Y	858	859	0			21
									19	4	944	9							
02	DLQ G-10		6865	-0-		6865	14332		345	1	5718	2	Y	721	722	0			20
									9	4	793	9							
03	21540	X	7208	-0-		-14332	-0-		355	1	6037	2	Y	732	732	0			20
									11	4	805	9							
04	6793	X	6793	-0-		-0-	-0-		328	1	5569	2	Y	793	778	0			35
									24	4	872	9							
05	7719	X	7546	-0-		-173	-0-		359	1	6258	2	Y	832	819	0			48
									14	4	915	9							
*06	7350	X	6766	-0-		-584	-0-		303	1	5792	2	Y	583	583	0			48
									30	4	641	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3383	-0-		3383	3383		159	1	2692	2	Y	476	471	0			8
									8	4	524	9							
02	DLQ G-10		3248	-0-		3248	6631		161	1	2670	2	Y	372	369	0			11
									8	4	409	9							
03	10639	X	4008	-0-		-6631	-0-		198	1	3364	2	Y	400	399	0			12
									6	4	440	9							
04	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-		175	1	2969	2	Y	273	276	0			9
									6	4	300	9							
05	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-		168	1	3183	2	Y	340	338	0			11
									9	4	374	9							
*06	3870	X	3776	-0-		-94	-0-		163	1	3124	2	Y	435	435	0			11
									10	4	479	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4078	-0-		4078	4078		211	1	3509	2	Y	315	314	0			12
									11	4	347	9							
02	DLQ G-10		3833	-0-		3833	7911		195	1	3234	2	Y	363	359	0			16
									5	4	399	9							
03	11750	X	3839	-0-		-7911	-0-		184	1	3130	2	Y	472	470	0			18
									6	4	519	9							
04	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-		184	1	3117	2	Y	297	302	0			13
									7	4	327	9							
05	4247	X	3672	-0-		-575	-0-		169	1	3204	2	Y	265	263	0			15
									7	4	292	9							
*06	4110	X	2726	-0-		-1384	-0-		120	1	2313	2	Y	266	266	0			15
									293	9									

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3358	-0-		3358	3358		167	1	2779	2	Y	367	366	0			10
									8	4	404	9							
02	DLQ G-10		3640	-0-		3640	6998		181	1	3001	2	Y	412	408	0			14
									5	4	453	9							
03	DLQ G-10		3811	-0-		3811	10809		188	1	3197	2	Y	382	385	0			11
									6	4	420	9							
04	DLQ G-10		4127	-0-		4127	14936		208	1	3526	2	Y	350	348	0			13
									8	4	385	9							
05	19603	X	4667	-0-		-14936	-0-		217	1	4038	2	Y	368	366	0			15
									7	4	405	9							
*06	4522	X	4522	-0-		-0-	-0-		207	1	3909	2	Y	346	346	0			15
									25	4	381	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4529	-0-		4529	4529		238	1	4058	2	Y	193	193	0			6
									21	4	212	9							
02	DLQ G-10		4311	-0-		4311	8840		235	1	3867	2	Y	181	181	0			6
									10	4	199	9							
03	13807	X	4967	-0-		-8840	-0-		264	1	4469	2	Y	205	205	0			6
									8	4	226	9							
04	4850	X	4850	-0-		-0-	-0-		259	1	4392	2	Y	173	174	0			5
									9	4	190	9							
05	4774	X	4616	-0-		-158	-0-		222	1	4207	2	Y	162	159	0			8
									9	4	178	9							
*06	4800	X	3290	-0-		-1510	-0-		161	1	2951	2	Y	111	111	0			8
									56	4	122	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4784	-0-		4784	4784		251	1	4170	2	Y	319	320	0			7
									12	4	351	9							
02	DLQ G-10		4307	-0-		4307	9091		232	1	3853	2	Y	196	199	0			4
									6	4	216	9							
03	13627	X	4536	-0-		-9091	-0-		241	1	4093	2	Y	177	177	0			4
									7	4	195	9							
04	4520	X	4520	-0-		-0-	-0-		241	1	4071	2	Y	176	174	0			6
									14	4	194	9							
05	4929	X	4613	-0-		-316	-0-		220	1	4168	2	Y	196	191	0			11
									9	4	216	9							
*06	4707	X	4707	-0-		-0-	-0-		224	1	4250	2	Y	198	198	0			11
									15	4	218	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7010	-0-		7010	7010		372	1	6212	2	Y	370	370	0			9
									19	4	407	9							
02	DLQ G-10		6181	-0-		6181	13191		334	1	5547	2	Y	265	268	0			6
									8	4	292	9							
03	19635	X	6444	-0-		-13191	-0-		342	1	5804	2	Y	262	260	0			8
									10	4	288	9							
04	6402	X	6402	-0-		-0-	-0-		339	1	5746	2	Y	277	276	0			9
									12	4	305	9							
05	7099	X	6679	-0-		-420	-0-		341	1	5991	2	Y	302	298	0			13
									15	4	332	9							
*06	6780	X	6418	-0-		-362	-0-		301	1	5748	2	Y	308	308	0			13
									30	4	339	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5213	-0-		5213	5213		276	1	4589	2	Y	304	299	0			8
									14	4	334	9							
02	DLQ G-10		4837	-0-		4837	10050		250	1	4160	2	Y	376	377	0			7
									13	4	414	9							
03	15105	X	5055	-0-		-10050	-0-		259	1	4412	2	Y	333	334	0			6
									18	4	366	9							
04	5056	X	5056	-0-		-0-	-0-		261	1	4419	2	Y	293	292	0			7
									54	4	322	9							
05	5363	X	4981	-0-		-382	-0-		273	1	4387	2	Y	283	281	0			9
									10	4	311	9							
*06	5190	X	5155	-0-		-35	-0-		237	1	4506	2	Y	315	315	0			9
									65	4	347	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4775	-0-	4775	4775	257	1	4288	2	Y	193	194	0			5
							18	4	212	9							
02	DLQ G-10		4254	-0-	4254	9029	232	1	3837	2	Y	163	165	0			3
							6	4	179	9							
03	13797	X	4768	-0-	-9029	-0-	255	1	4311	2	Y	176	174	0			5
							8	4	194	9							
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	257	1	4359	2	Y	144	145	0			4
							9	4	158	9							
05	5208	X	4771	-0-	-437	-0-	231	1	4414	2	Y	105	105	0			4
							10	4	116	9							
*06	4620	X	2461	-0-	-2159	-0-	119	1	2300	2	Y	36	36	0			4
							2	4	40	9							

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
01	DLQ G-10		4950	-0-	4950	4950	266	1	4446	2	Y	205	206	0			7
							12	4	226	9							
02	DLQ G-10		4053	-0-	4053	9003	221	1	3644	2	Y	166	169	0			4
							5	4	183	9							
03	13595	X	4592	-0-	-9003	-0-	246	1	4134	2	Y	185	181	0			8
							8	4	204	9							
04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	299	1	5071	2	Y	189	191	0			6
							11	4	208	9							
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	289	1	5101	2	Y	142	139	0			9
							12	4	156	9							
*06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	254	1	4845	2	Y	134	134	0			9
							22	4	147	9							

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
01	DLQ G-10		7860	-0-	7860	7860	416	1	6939	2	Y	440	440	0			12
							21	4	484	9							
02	DLQ G-10		6959	-0-	6959	14819	375	1	6217	2	Y	325	328	0			9
							9	4	358	9							
03	22190	X	7371	-0-	-14819	-0-	390	1	6616	2	Y	321	320	0			10
							12	4	353	9							
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	384	1	6497	2	Y	289	289	0			10
							14	4	318	9							
05	7998	X	7441	-0-	-557	-0-	398	1	6711	2	Y	287	284	0			13
							16	4	316	9							
*06	7620	X	7170	-0-	-450	-0-	346	1	6416	2	Y	344	344	0			13
							30	4	378	9							

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
01	DLQ G-10		7654	-0-	7654	7654	406	1	6774	2	Y	412	412	0			11
							21	4	453	9							
02	DLQ G-10		6935	-0-	6935	14589	373	1	6190	2	Y	330	332	0			9
							9	4	363	9							
03	21894	X	7305	-0-	-14589	-0-	385	1	6536	2	Y	338	336	0			11
							12	4	372	9							
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	391	1	6621	2	Y	427	423	0			15
							27	4	470	9							
05	7812	X	7650	-0-	-162	-0-	392	1	6765	2	Y	434	433	0			16
							16	4	477	9							
*06	7440	X	7349	-0-	-91	-0-	348	1	6507	2	Y	422	422	0			16
							30	4	464	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5692	-0-		5692	5692	292	1	4862	2	Y	476	476	0			13
								14	4	524	9							
02	DLQ G-10		1863	-0-		1863	7555	96	1	1595	2	Y	152	165	0			-0-
								5	4	167	9							
03	DLQ G-10		2751	-0-		2751	10306	138	1	2295	2	Y	279	277	0			2
								11	4	307	9							
04	DLQ G-10		701	-0-		701	11007	34	1	582	2	Y	68	69	0			1
								10	4	75	9							
05	11178	X	171	-0-		-11007	-0-	9	1	135	2	Y	15	15	0			1
								10	4	17	9							
*06	5520	X	146	-0-		-5374	-0-	126	2	20	9	Y	18	18	0			1

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4075	-0-		4075	4075	212	1	3530	2	Y	293	294	0			7
								11	4	322	9							
02	DLQ G-10		4386	-0-		4386	8461	230	1	3807	2	Y	312	308	0			11
								6	4	343	9							
03	13390	X	4929	-0-		-8461	-0-	247	1	4214	2	Y	419	415	0			15
								7	4	461	9							
04	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-	270	1	4579	2	Y	520	516	0			19
								10	4	572	9							
05	5808	X	5808	-0-		-0-	-0-	303	1	5082	2	Y	378	372	0			25
								7	4	416	9							
*06	5535	X	5535	-0-		-0-	-0-	266	1	4915	2	Y	295	295	0			25
								29	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2175	-0-		2175	2374	111	1	1846	2	Y	193	193	0			6
								6	4	212	9							
02	4678	X	2304	-0-		-2374	-0-	120	1	1985	2	Y	178	177	0			7
								3	4	196	9							
03	2433	X	2433	-0-		-0-	-0-	125	1	2129	2	Y	159	161	0			5
								4	4	175	9							
04	2587	X	2587	-0-		-0-	-0-	135	1	2292	2	Y	141	140	0			6
								5	4	155	9							
05	2734	N	2734	-0-		-0-	-0-	125	1	2429	2	Y	161	159	0			8
								3	4	177	9							
*06	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	120	1	2360	2	Y	157	157	0			8
								173	9									

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2087	-0-		2087	2830	105	1	1746	2	Y	210	211	0			5
								5	4	231	9							
02	2800	N	1736	-0-		-1064	1766	89	1	1476	2	Y	154	155	0			4
								2	4	169	9							
03	3100	N	1437	-0-		-1663	103	73	1	1237	2	Y	110	110	0			4
								6	4	121	9							
04	2010	N	1475	-0-		-535	-0-	76	1	1280	2	Y	105	106	0			3
								3	4	116	9							
05	1922	N	1589	-0-		-333	-0-	72	1	1362	2	Y	138	138	0			3
								3	4	152	9							
*06	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	127	127	0			3
								14	4	140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5745	-0-		5745	5745		274	1	4577	2	Y	798	797	0			17
									16	4	878	9							
02	DLQ G-10		5295	-0-		5295	11040		259	1	4303	2	Y	661	659	0			19
									6	4	727	9							
03	16663	X	5623	-0-		-11040	-0-		274	1	4641	2	Y	636	636	0			19
									8	4	700	9							
04	5382	X	5382	-0-		-0-	-0-		265	1	4483	2	Y	568	567	0			20
									9	4	625	9							
05	6086	X	6086	-0-		-0-	-0-		294	1	4982	2	Y	725	719	0			26
									12	4	798	9							
*06	5710	X	5710	-0-		-0-	-0-		245	1	4675	2	Y	692	692	0			26
									29	4	761	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3946	-0-		3946	3946		187	1	3148	2	Y	545	544	0			17
									11	4	600	9							
02	DLQ G-10		3131	-0-		3131	7077		150	1	2501	2	Y	433	439	0			11
									4	4	476	9							
03	11033	X	3956	-0-		-7077	-0-		190	1	3232	2	Y	480	477	0			14
									6	4	528	9							
04	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-		185	1	3136	2	Y	609	592	0			31
									7	4	670	9							
05	4278	X	4222	-0-		-56	-0-		165	1	3050	2	Y	908	902	0			37
									8	4	999	9							
*06	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-		161	1	3074	2	Y	705	709	0			33
									776	9									

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6876	-0-		6876	6876		319	1	5299	2	Y	1130	1130	0			33
									15	4	1243	9							
02	DLQ G-10		6033	-0-		6033	12909		280	1	4631	2	Y	1014	1032	0			15
									7	4	1115	9							
03	20218	X	7309	-0-		-12909	-0-		339	1	5760	2	Y	1091	1072	0			34
									10	4	1200	9							
04	7309	X	7309	-0-		-0-	-0-		343	1	5798	2	Y	1051	1045	0			40
									12	4	1156	9							
05	7624	X	7624	-0-		-0-	-0-		345	1	6034	2	Y	1119	1109	0			50
									14	4	1231	9							
*06	7080	X	7076	-0-		-4	-0-		299	1	5644	2	Y	1003	1029	0			24
									30	4	1103	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2972	-0-		2972	2972		142	1	2362	2	Y	419	419	0			10
									7	4	461	9							
02	DLQ G-10		2749	-0-		2749	5721		136	1	2249	2	Y	328	330	0			8
									3	4	361	9							
03	8476	X	2755	-0-		-5721	-0-		134	1	2278	2	Y	308	308	0			8
									4	4	339	9							
04	2571	X	2571	-0-		-0-	-0-		128	1	2174	2	Y	241	243	0			6
									4	4	265	9							
05	3162	X	2834	-0-		-328	-0-		118	1	2365	2	Y	310	309	0			7
									10	4	341	9							
*06	2940	X	2737	-0-		-203	-0-		119	1	2327	2	Y	262	262	0			7
									3	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2291	-0-		2291	2291		111	1	1841	2	Y	303	300	0			10
									6	4	333	9							
02	DLQ G-10		2315	-0-		2315	4606		115	1	1913	2	Y	258	261	0			7
									3	4	284	9							
03	800	N	2688	-0-		1888	6494		126	1	2130	2	Y	386	381	0			12
									7	4	425	9							
04	3000	N	2749	-0-		-251	6243		117	1	1979	2	Y	586	575	0			23
									8	4	645	9							
05	3100	N	2398	-0-		-702	5541		98	1	1860	2	Y	395	393	0			25
									5	4	435	9							
*06	3000	N	2068	-0-		-932	4609		90	1	1754	2	Y	204	204	0			25
									224	9									

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2629	-0-		2629	2629		127	1	2122	2	Y	340	337	0			9
									6	4	374	9							
02	DLQ G-10		1751	-0-		1751	4380		79	1	1307	2	Y	330	330	0			9
									2	4	363	9							
03	7053	X	2673	-0-		-4380	-0-		127	1	2131	2	Y	374	372	0			11
									4	4	411	9							
04	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-		127	1	2145	2	Y	308	309	0			10
									5	4	339	9							
05	2666	X	2666	-0-		-0-	-0-		124	1	2153	2	Y	349	346	0			13
									5	4	384	9							
*06	2580	X	2480	-0-		-100	-0-		112	1	1988	2	Y	345	345	0			13
									380	9									

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4219	-0-		4219	4219		197	1	3381	2	Y	573	573	0			14
									11	4	630	9							
02	DLQ G-10		4957	-0-		4957	9176		244	1	4054	2	Y	594	592	0			16
									6	4	653	9							
03	14252	X	5076	-0-		-9176	-0-		240	1	4078	2	Y	683	678	0			21
									7	4	751	9							
04	4900	X	4900	-0-		-0-	-0-		240	1	4068	2	Y	530	535	0			16
									9	4	583	9							
05	4869	X	4869	-0-		-0-	-0-		217	1	4151	2	Y	448	442	0			22
									8	4	493	9							
*06	4483	X	4483	-0-		-0-	-0-		190	1	3542	2	Y	683	686	0			19
									751	9									

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3121	-0-		3121	3121		143	1	2380	2	Y	537	534	0			15
									7	4	591	9							
02	DLQ G-10		2693	-0-		2693	5814		132	1	2185	2	Y	337	342	0			10
									5	4	371	9							
03	8607	X	2793	-0-		-5814	-0-		136	1	2310	2	Y	310	309	0			11
									6	4	341	9							
04	2747	X	2747	-0-		-0-	-0-		134	1	2266	2	Y	311	307	0			15
									5	4	342	9							
05	3131	X	2733	-0-		-398	-0-		116	1	2289	2	Y	293	286	0			22
									6	4	322	9							
*06	3030	X	2644	-0-		-386	-0-		120	1	2257	2	Y	243	243	0			22
									267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3026	-0-		3026	3026	153	1	2517	2	Y	317	321	0			8
								7	4	349	9							
02	DLQ G-10		2753	-0-		2753	5779	134	1	2224	2	Y	356	352	0			12
								3	4	392	9							
03	8980	X	3201	-0-		-5779	-0-	150	1	2541	2	Y	459	457	0			14
								5	4	505	9							
04	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	142	1	2400	2	Y	319	325	0			8
								5	4	351	9							
05	3317	X	2656	-0-		-661	-0-	117	1	2273	2	Y	237	233	0			12
								5	4	261	9							
*06	3090	X	2826	-0-		-264	-0-	126	1	2371	2	Y	299	299	0			12
								329	9									

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8434	-0-		8434	8434	449	1	7474	2	Y	444	443	0			11
								23	4	488	9							
02	DLQ G-10		7344	-0-		7344	15778	393	1	6524	2	Y	376	376	0			11
								13	4	414	9							
03	23763	X	7985	-0-		-15778	-0-	421	1	7153	2	Y	362	363	0			10
								13	4	398	9							
04	7348	X	7348	-0-		-0-	-0-	389	1	6593	2	Y	320	319	0			11
								14	4	352	9							
05	8463	X	7623	-0-		-840	-0-	388	1	6877	2	Y	310	309	0			12
								17	4	341	9							
*06	8160	X	7289	-0-		-871	-0-	358	1	6574	2	Y	297	297	0			12
								30	4	327	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5398	-0-		5398	5398	293	1	4861	2	Y	205	206	0			5
								18	4	226	9							
02	DLQ G-10		4731	-0-		4731	10129	256	1	4254	2	Y	195	194	0			6
								6	4	215	9							
03	14084	X	3955	-0-		-10129	-0-	208	1	3493	2	Y	199	203	0			2
								35	4	219	9							
04	4995	X	4995	-0-		-0-	-0-	263	1	4461	2	Y	224	219	0			7
								25	4	246	9							
05	5549	X	5114	-0-		-435	-0-	269	1	4605	2	Y	207	207	0			7
								12	4	228	9							
*06	5220	X	4813	-0-		-407	-0-	239	1	4350	2	Y	197	197	0			7
								7	4	217	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10206	-0-		10206	10206	509	1	8399	2	Y	1157	1156	0			30
								25	4	1273	9							
02	DLQ G-10		8982	-0-		8982	19188	455	1	7530	2	Y	895	903	0			22
								12	4	985	9							
03	27778	X	8590	-0-		-19188	-0-	428	1	7255	2	Y	813	808	0			27
								13	4	894	9							
04	8692	X	8692	-0-		-0-	-0-	438	1	7413	2	Y	750	752	0			25
								16	4	825	9							
05	10199	X	8606	-0-		-1593	-0-	417	1	7381	2	Y	717	713	0			29
								19	4	789	9							
*06	9870	X	8432	-0-		-1438	-0-	387	1	7238	2	Y	706	707	0			28
								30	4	777	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3332	-0-		3332	3332		160	1	2629	2	Y	486	483	0			17
									8	4	535	9							
02	DLQ G-10		2742	-0-		2742	6074		132	1	2194	2	Y	371	376	0			12
									8	4	408	9							
03	9343	X	3269	-0-		-6074	-0-		154	1	2616	2	Y	449	447	0			14
									5	4	494	9							
04	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-		149	1	2535	2	Y	424	423	0			15
									10	4	466	9							
05	3410	X	2827	-0-		-583	-0-		121	1	2386	2	Y	285	282	0			18
									6	4	314	9							
*06	3210	X	2672	-0-		-538	-0-		121	1	2263	2	Y	262	262	0			18
									288	9									

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12493	-0-		12493	12493		630	1	10494	2	Y	1216	1215	0			30
									31	4	1338	9							
02	DLQ G-10		11452	-0-		11452	23945		577	1	9578	2	Y	1165	1162	0			33
									15	4	1282	9							
03	36372	X	12427	-0-		-23945	-0-		614	1	10428	2	Y	1242	1241	0			34
									19	4	1366	9							
04	11930	X	11930	-0-		-0-	-0-		597	1	10113	2	Y	1090	1088	0			36
									21	4	1199	9							
05	13051	X	12401	-0-		-650	-0-		586	1	10587	2	Y	1091	1085	0			42
									28	4	1200	9							
*06	12270	X	12005	-0-		-265	-0-		551	1	10307	2	Y	1015	1042	0			15
									30	4	1117	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		322	-0-		322	322		14	1	232	2	Y	42	50	0			2
									30	4	46	9							
02	DLQ G-10		1510	-0-		1510	1832		83	1	1329	2	Y	87	83	0			6
									2	4	96	9							
03	4245	X	2413	-0-		-1832	-0-		124	1	2112	2	Y	157	158	0			5
									4	4	173	9							
04	1979	X	1979	-0-		-0-	-0-		103	1	1740	2	Y	120	119	0			6
									4	4	132	9							
05	2542	X	2204	-0-		-338	-0-		100	1	1955	2	Y	130	129	0			7
									6	4	143	9							
*06	2340	X	957	-0-		-1383	-0-		47	1	846	2	Y	57	57	0			7
									1	4	63	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6015	-0-		6015	6015		324	1	5400	2	Y	250	249	0			7
									16	4	275	9							
02	DLQ G-10		5236	-0-		5236	11251		282	1	4681	2	Y	242	242	0			7
									7	4	266	9							
03	17549	X	6298	-0-		-11251	-0-		333	1	5639	2	Y	287	286	0			8
									10	4	316	9							
04	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-		313	1	5301	2	Y	238	239	0			7
									11	4	262	9							
05	6107	X	6020	-0-		-87	-0-		325	1	5428	2	Y	231	228	0			10
									13	4	254	9							
*06	6090	X	5859	-0-		-231	-0-		276	1	5230	2	Y	294	294	0			10
									30	4	323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	8241	410	1	6814	2	Y	905	906	0			23
							21	4	996	9							
02	DLQ G-10		7489	-0-	7489	15730	372	1	6165	2	Y	857	854	0			26
							9	4	943	9							
03	23248	X	7518	-0-	-15730	-0-	368	1	6248	2	Y	807	810	0			23
							14	4	888	9							
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	330	1	5589	2	Y	649	650	0			22
							12	4	714	9							
05	8277	X	7596	-0-	-681	-0-	378	1	6383	2	Y	742	741	0			23
							19	4	816	9							
*06	8010	X	7738	-0-	-272	-0-	354	1	6562	2	Y	704	705	0			22
							48	4	774	9							

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
01	DLQ G-10		6516	-0-	6516	6516	334	1	5573	2	Y	538	536	0			15
							17	4	592	9							
02	DLQ G-10		5760	-0-	5760	12276	298	1	4938	2	Y	469	472	0			12
							8	4	516	9							
03	18254	X	5978	-0-	-12276	-0-	304	1	5145	2	Y	473	469	0			16
							9	4	520	9							
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	334	1	5653	2	Y	395	400	0			11
							12	4	435	9							
05	6510	X	5222	-0-	-1288	-0-	263	1	4614	2	Y	303	300	0			14
							12	4	333	9							
*06	6300	X	5672	-0-	-628	-0-	266	1	5014	2	Y	332	332	0			14
							27	4	365	9							

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
01	DLQ G-10		5152	-0-	5152	5152	280	1	4654	2	Y	185	185	0			5
							14	4	204	9							
02	DLQ G-10		4594	-0-	4594	9746	251	1	4159	2	Y	162	162	0			5
							6	4	178	9							
03	15049	X	5303	-0-	-9746	-0-	284	1	4812	2	Y	180	179	0			6
							9	4	198	9							
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	268	1	4534	2	Y	175	175	0			6
							10	4	193	9							
05	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	252	1	4548	2	Y	178	178	0			6
							13	4	196	9							
*06	5130	X	4707	-0-	-423	-0-	227	1	4246	2	Y	212	212	0			6
							1	4	233	9							

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
01	DLQ G-10		6708	-0-	6708	6708	360	1	5998	2	Y	302	302	0			8
							18	4	332	9							
02	DLQ G-10		6042	-0-	6042	12750	326	1	5413	2	Y	268	268	0			8
							8	4	295	9							
03	19452	X	6702	-0-	-12750	-0-	355	1	6026	2	Y	282	281	0			9
							11	4	310	9							
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	335	1	5678	2	Y	232	233	0			8
							12	4	255	9							
05	6913	X	6295	-0-	-618	-0-	335	1	5689	2	Y	234	232	0			10
							14	4	257	9							
*06	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	293	1	5513	2	Y	213	213	0			10
							30	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5261	-0-		5261	5261	271	1	4530	2	Y	406	406	0			10
								13	4	447	9							
02	DLQ G-10		4925	-0-		4925	10186	253	1	4205	2	Y	419	418	0			11
								6	4	461	9							
03	15658	X	5472	-0-		-10186	-0-	281	1	4769	2	Y	375	374	0			12
								9	4	413	9							
04	4864	X	4864	-0-		-0-	-0-	252	1	4273	2	Y	300	302	0			10
								9	4	330	9							
05	5456	X	4870	-0-		-586	-0-	218	1	4319	2	Y	292	290	0			12
								12	4	321	9							
*06	5310	X	4890	-0-		-420	-0-	234	1	4304	2	Y	315	315	0			12
								5	4	347	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8756	-0-		8756	8756	441	1	7371	2	Y	838	837	0			20
								22	4	922	9							
02	DLQ G-10		8100	-0-		8100	16856	418	1	6916	2	Y	686	689	0			17
								11	4	755	9							
03	22379	X	5523	-0-		-16856	-0-	277	1	4745	2	Y	446	463	0			-0-
								10	4	491	9							
04	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	267	1	4495	2	Y	476	450	0			26
								11	4	524	9							
05	8959	X	7001	-0-		-1958	-0-	337	1	5890	2	Y	690	697	0			19
								15	4	759	9							
*06	8670	X	5076	-0-		-3594	-0-	228	1	4271	2	Y	509	511	0			17
								17	4	560	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6152	-0-		6152	6152	329	1	5437	2	Y	332	333	0			7
								21	4	365	9							
02	DLQ G-10		4783	-0-		4783	10935	252	1	4188	2	Y	306	304	0			9
								6	4	337	9							
03	15760	X	4825	-0-		-10935	-0-	248	1	4228	2	Y	308	309	0			8
								10	4	339	9							
04	4894	X	4894	-0-		-0-	-0-	258	1	4372	2	Y	224	227	0			5
								18	4	246	9							
05	6138	X	4542	-0-		-1596	-0-	222	1	4045	2	Y	241	240	0			6
								10	4	265	9							
*06	5940	X	5058	-0-		-882	-0-	242	1	4558	2	Y	208	208	0			6
								29	4	229	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5674	-0-		5674	5674	302	1	5049	2	Y	280	280	0			9
								15	4	308	9							
02	DLQ G-10		5181	-0-		5181	10855	278	1	4618	2	Y	253	253	0			9
								7	4	278	9							
03	16276	X	5421	-0-		-10855	-0-	285	1	4841	2	Y	260	259	0			10
								9	4	286	9							
04	5096	X	5096	-0-		-0-	-0-	272	1	4608	2	Y	187	189	0			8
								10	4	206	9							
05	5797	X	5202	-0-		-595	-0-	281	1	4717	2	Y	174	173	0			9
								13	4	191	9							
*06	5550	X	4816	-0-		-734	-0-	235	1	4324	2	Y	224	224	0			9
								11	4	246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4752	-0-	4752	4752	251	1	4146	2	Y	312	313	0			8
							12	4	343	9							
02	DLQ G-10		4397	-0-	4397	9149	232	1	3845	2	Y	285	284	0			9
							6	4	314	9							
03	13945	X	4796	-0-	-9149	-0-	248	1	4208	2	Y	302	302	0			9
							8	4	332	9							
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	249	1	4216	2	Y	211	216	0			4
							9	4	232	9							
05	5022	X	4596	-0-	-426	-0-	235	1	4219	2	Y	121	121	0			4
							9	4	133	9							
*06	4710	X	4469	-0-	-241	-0-	215	1	4038	2	Y	187	187	0			4
							10	4	206	9							

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
01	DLQ G-10		4749	-0-	4749	4749	250	1	4166	2	Y	291	292	0			7
							13	4	320	9							
02	DLQ G-10		4315	-0-	4315	9064	229	1	3792	2	Y	262	261	0			8
							6	4	288	9							
03	13622	X	4558	-0-	-9064	-0-	237	1	4021	2	Y	266	266	0			8
							7	4	293	9							
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	252	1	4271	2	Y	256	255	0			9
							9	4	282	9							
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	231	1	4413	2	Y	257	256	0			10
							12	4	283	9							
*06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	222	1	4215	2	Y	246	246	0			10
							271	9									

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147	274	1	4554	2	Y	277	277	0			7
							14	4	305	9							
02	DLQ G-10		4604	-0-	4604	9751	244	1	4055	2	Y	272	271	0			8
							6	4	299	9							
03	14971	X	5220	-0-	-9751	-0-	272	1	4606	2	Y	304	303	0			9
							8	4	334	9							
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	261	1	4420	2	Y	207	209	0			7
							9	4	228	9							
05	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	252	1	4540	2	Y	196	193	0			10
							13	4	216	9							
*06	5040	X	4573	-0-	-467	-0-	221	1	4122	2	Y	180	180	0			10
							32	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2740	-0-	2740	3104	98	1	1634	2	Y	912	933	0			15
							5	4	1003	9							
02	DLQ G-10		1846	-0-	1846	4950	69	1	1139	2	Y	578	576	0			17
							2	4	636	9							
03	6885	X	1935	-0-	-4950	-0-	78	1	1330	2	Y	477	484	0			10
							2	4	525	9							
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1412	2	Y	522	509	0			23
							3	4	574	9							
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	102	1	1833	2	Y	690	682	0			31
							2	4	759	9							
*06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	Y	672	672	0			31
							739	9									

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

01	DLQ G-10		2865	-0-	2865	2865	123	1	2036	2	Y	636	635	0			25
							6	4	700	9							
02	DLQ G-10		3986	-0-	3986	6851	171	1	2851	2	Y	873	874	0			24
							4	4	960	9							
03	10984	X	4133	-0-	-6851	-0-	184	1	3125	2	Y	744	746	0			22
							6	4	818	9							
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	187	1	3174	2	Y	751	747	0			26
							7	4	826	9							
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	828	821	0			33
							9	4	911	9							
*06	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	180	1	3230	2	Y	770	770	0			33
							847	9									

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

01	DLQ G-10		4171	-0-	4171	4171	181	1	3014	2	Y	879	855	0			27
							9	4	967	9							
02	DLQ G-10		3783	-0-	3783	7954	161	1	2663	2	Y	868	869	0			26
							4	4	955	9							
03	T. A.		3893	-0-	3893	11847	164	1	2794	2	Y	845	847	0			24
							5	4	930	9							
04	T. A.		3800	-0-	3800	15647	161	1	2732	2	Y	815	810	0			29
							10	4	897	9							
05	T. A.		3806	-0-	3806	19453	156	1	2910	2	Y	673	666	0			36
							740	9									
*06	23275	X	3822	-0-	-19453	-0-	151	1	3023	2	Y	589	589	0			36
							648	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5410	-0-	5410	5410	247	1	4104	2	Y	951	940	0			23
							13	4	1046	9							
02	DLQ G-10		4213	-0-	4213	9623	192	1	3181	2	Y	759	765	0			17
							5	4	835	9							
03	14707	X	5084	-0-	-9623	-0-	230	1	3902	2	Y	859	853	0			23
							7	4	945	9							
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	231	1	3903	2	Y	973	965	0			31
							8	4	1070	9							
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	240	1	4450	2	Y	895	904	0			22
							9	4	985	9							
*06	5250	X	5215	-0-	-35	-0-	211	1	4093	2	Y	828	830	0			20
							911	9									

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

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

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
01	DLQ G-10		6454	-0-	6454	6454	342	1	5689	2	Y	369	369	0			11
							17	4	406	9							
02	DLQ G-10		5886	-0-	5886	12340	313	1	5201	2	Y	331	331	0			11
							8	4	364	9							
03	18527	X	6187	-0-	-12340	-0-	315	1	5353	2	Y	463	457	0			17
							10	4	509	9							
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	313	1	5285	2	Y	475	474	0			18
							35	4	523	9							
05	6696	X	6305	-0-	-391	-0-	327	1	5443	2	Y	473	470	0			21
							15	4	520	9							
*06	6300	X	6073	-0-	-227	-0-	284	1	5385	2	Y	341	341	0			21
							29	4	375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6407	-0-	6407	6407		326	1	5440	2	Y	568	569	0			14
								16	4	625	9							
02	DLQ G-10		5803	-0-	5803	12210		298	1	4939	2	Y	508	507	0			15
								7	4	559	9							
03	18320	X	6110	-0-	-12210	-0-		307	1	5216	2	Y	525	524	0			16
								9	4	578	9							
04	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-		305	1	5171	2	Y	477	477	0			16
								11	4	525	9							
05	6634	X	6146	-0-	-488	-0-		313	1	5299	2	Y	472	469	0			19
								15	4	519	9							
*06	6210	X	5972	-0-	-238	-0-		273	1	5163	2	Y	460	460	0			19
								30	4	506	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

01	DLQ G-10		4942	-0-	4942	4942		260	1	4324	2	Y	314	314	0			8
								13	4	345	9							
02	DLQ G-10		4478	-0-	4478	9420		237	1	3926	2	Y	281	281	0			8
								6	4	309	9							
03	14362	X	4942	-0-	-9420	-0-		256	1	4333	2	Y	305	304	0			9
								17	4	336	9							
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-		256	1	4329	2	Y	282	281	0			10
								30	4	310	9							
05	5146	X	4783	-0-	-363	-0-		217	1	4262	2	Y	265	263	0			12
								12	4	292	9							
*06	4800	X	4626	-0-	-174	-0-		217	1	4065	2	Y	257	257	0			12
								61	4	283	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

01	DLQ G-10		9947	-0-	9947	9947		526	1	8769	2	Y	568	568	0			17
								27	4	625	9							
02	DLQ G-10		8882	-0-	8882	18829		473	1	7847	2	Y	500	500	0			17
								12	4	550	9							
03	28252	X	9423	-0-	-18829	-0-		492	1	8342	2	Y	522	521	0			18
								15	4	574	9							
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-		498	1	8428	2	Y	489	488	0			19
								18	4	538	9							
05	10354	X	9593	-0-	-761	-0-		478	1	8532	2	Y	508	504	0			23
								24	4	559	9							
*06	9630	X	9202	-0-	-428	-0-		434	1	8199	2	Y	490	490	0			23
								30	4	539	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

01	DLQ G-10		4360	-0-	4360	4360	226	1	3763	2	Y	327	326	0			9
							11	4	360	9							
02	DLQ G-10		3943	-0-	3943	8303	200	1	3324	2	Y	376	373	0			12
							5	4	414	9							
03	12487	X	4184	-0-	-8303	-0-	206	1	3504	2	Y	425	424	0			13
							6	4	468	9							
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	3613	2	Y	392	392	0			13
							34	4	431	9							
05	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	192	1	3673	2	Y	318	313	0			18
							9	4	350	9							
*06	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	180	1	3512	2	Y	301	301	0			18
							331	9									

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

01	DLQ G-10		7594	-0-	7594	7594	401	1	6696	2	Y	433	434	0			11
							21	4	476	9							
02	DLQ G-10		6800	-0-	6800	14394	362	1	6008	2	Y	383	383	0			11
							9	4	421	9							
03	21772	X	7378	-0-	-14394	-0-	386	1	6543	2	Y	397	396	0			12
							12	4	437	9							
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	370	1	6268	2	Y	401	397	0			16
							13	4	441	9							
05	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	370	1	6437	2	Y	388	386	0			18
							17	4	427	9							
*06	7350	X	6893	-0-	-457	-0-	335	1	6174	2	Y	322	322	0			18
							30	4	354	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

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
01	DLQ G-10		9136	-0-	9136	9136	479	1	7978	2	Y	595	591	0			16
							24	4	655	9							
02	DLQ G-10		8273	-0-	8273	17409	435	1	7227	2	Y	545	545	0			16
							11	4	600	9							
03	26080	X	8671	-0-	-17409	-0-	452	1	7662	2	Y	494	495	0			15
							14	4	543	9							
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	448	1	7584	2	Y	480	478	0			17
							16	4	528	9							
05	9207	X	8766	-0-	-441	-0-	437	1	7806	2	Y	456	453	0			20
							21	4	502	9							
*06	8850	X	8356	-0-	-494	-0-	395	1	7452	2	Y	435	435	0			20
							30	4	479	9							

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10713	-0-		10713	10713	553	1	9200	2	Y	847	844	0			22
								28	4	932	9							
02	DLQ G-10		9644	-0-		9644	20357	501	1	8319	2	Y	738	738	0			22
								12	4	812	9							
03	30667	X	10310	-0-		-20357	-0-	519	1	8809	2	Y	878	873	0			27
								16	4	966	9							
04	10025	X	10025	-0-		-0-	-0-	517	1	8760	2	Y	663	668	0			22
								19	4	729	9							
05	10850	X	10133	-0-		-717	-0-	501	1	8904	2	Y	641	636	0			27
								23	4	705	9							
*06	10380	X	9728	-0-		-652	-0-	454	1	8562	2	Y	620	620	0			27
								30	4	682	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8951	-0-		8951	8951	398	1	6605	2	Y	1753	1759	0			43
								20	4	1928	9							
02	DLQ G-10		7463	-0-		7463	16414	333	1	5529	2	Y	1448	1448	0			43
								8	4	1593	9							
03	24070	X	7656	-0-		-16414	-0-	336	1	5700	2	Y	1464	1460	0			47
								10	4	1610	9							
04	8283	X	8283	-0-		-0-	-0-	370	1	6269	2	Y	1483	1467	0			63
								13	4	1631	9							
05	9238	X	8398	-0-		-840	-0-	368	1	6420	2	Y	1450	1459	0			54
								15	4	1595	9							
*06	8670	X	8646	-0-		-24	-0-	353	1	6608	2	Y	1500	1529	0			25
								35	4	1650	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5678	-0-		5678	5678	284	1	4814	2	Y	515	519	0			13
								13	4	567	9							
02	DLQ G-10		5913	-0-		5913	11591	303	1	5020	2	Y	530	525	0			18
								7	4	583	9							
03	17240	X	5649	-0-		-11591	-0-	286	1	4837	2	Y	470	476	0			12
								9	4	517	9							
04	5697	X	5697	-0-		-0-	-0-	295	1	4995	2	Y	360	361	0			11
								11	4	396	9							
05	6541	X	5943	-0-		-598	-0-	300	1	5225	2	Y	366	361	0			16
								15	4	403	9							
*06	6330	X	5992	-0-		-338	-0-	282	1	5270	2	Y	373	373	0			16
								30	4	410	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2650	-0-		2650	2650	135	1	2283	2	Y	204	206	0			6
								8	4	224	9							
02	DLQ G-10		1695	-0-		1695	4345	86	1	1466	2	Y	128	122	0			12
								2	4	141	9							
03	7680	X	3335	-0-		-4345	-0-	169	1	2880	2	Y	255	258	0			9
								5	4	281	9							
04	2541	X	2541	-0-		-0-	-0-	127	1	2161	2	Y	225	227	0			7
								5	4	248	9							
05	2759	X	2474	-0-		-285	-0-	114	1	2114	2	Y	217	214	0			10
								7	4	239	9							
*06	3240	X	2741	-0-		-499	-0-	122	1	2357	2	Y	236	236	0			10
								2	4	260	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6349	-0-		6349	6349	341	1	5554	2	Y	397	397	0			8
								17	4	437	9							
02	DLQ G-10		4292	-0-		4292	10641	238	1	3953	2	Y	86	93	0			1
								6	4	95	9							
03	15144	X	4503	-0-		-10641	-0-	235	1	3988	2	Y	248	249	0			-0-
								7	4	273	9							
04	4263	X	4263	-0-		-0-	-0-	232	1	3920	2	Y	94	94	0			-0-
								8	4	103	9							
05	6355	X	3927	-0-		-2428	-0-	184	1	3661	2	Y	61	61	0			-0-
								15	4	67	9							
*06	6150	X	4189	-0-		-1961	-0-	208	1	3915	2	Y	60	60	0			-0-
								66	9									

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10245	-0-		10245	10245	516	1	8786	2	Y	837	821	0			26
								22	4	921	9							
02	DLQ G-10		11421	-0-		11421	21666	593	1	9854	2	Y	872	873	0			25
								15	4	959	9							
03	33474	X	11808	-0-		-21666	-0-	602	1	10210	2	Y	889	885	0			29
								18	4	978	9							
04	12170	X	12170	-0-		-0-	-0-	624	1	10573	2	Y	864	864	0			29
								23	4	950	9							
05	12129	X	12129	-0-		-0-	-0-	612	1	10593	2	Y	837	828	0			38
								3	4	921	9							
*06	11414	X	11414	-0-		-0-	-0-	534	1	9979	2	Y	792	792	0			38
								30	4	871	9							

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4547	-0-		4547	4547	236	1	3937	2	Y	329	330	0			9
								12	4	362	9							
02	DLQ G-10		4044	-0-		4044	8591	211	1	3500	2	Y	298	298	0			9
								5	4	328	9							
03	12906	X	4315	-0-		-8591	-0-	224	1	3797	2	Y	259	260	0			8
								9	4	285	9							
04	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-	221	1	3739	2	Y	334	330	0			12
								8	4	367	9							
05	4650	X	4361	-0-		-289	-0-	206	1	3782	2	Y	331	326	0			17
								9	4	364	9							
*06	4410	X	4041	-0-		-369	-0-	183	1	3573	2	Y	259	259	0			17
								285	9									

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5671	-0-		5671	5671	289	1	4797	2	Y	519	523	0			15
								14	4	571	9							
02	DLQ G-10		5558	-0-		5558	11229	285	1	4713	2	Y	503	501	0			17
								7	4	553	9							
03	17352	X	6123	-0-		-11229	-0-	307	1	5206	2	Y	546	546	0			17
								9	4	601	9							
04	6187	X	6187	-0-		-0-	-0-	313	1	5298	2	Y	514	513	0			18
								11	4	565	9							
05	7626	X	6167	-0-		-1459	-0-	308	1	5296	2	Y	499	493	0			24
								14	4	549	9							
*06	6085	X	6085	-0-		-0-	-0-	282	1	5232	2	Y	492	492	0			24
								30	4	541	9							

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15183	-0-	15183	15183	808	1	13367	2	Y	880	880	0			24
							40	4	968	9							
02	DLQ G-10		12379	-0-	12379	27562	664	1	11023	2	Y	614	622	0			16
							17	4	675	9							
03	40647	X	13085	-0-	-27562	-0-	670	1	11373	2	Y	929	928	0			17
							20	4	1022	9							
04	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	631	1	10681	2	Y	636	645	0			8
							23	4	700	9							
05	14880	X	11795	-0-	-3085	-0-	579	1	10547	2	Y	581	576	0			13
							30	4	639	9							
*06	14400	X	11221	-0-	-3179	-0-	537	1	10043	2	Y	555	555	0			13
							30	4	611	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494

01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	267	1	822	3	Y	60	82	0	5	6	79
							66	9									
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	250	1	687	3	Y	6	19	0			66
							7	9									
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	346	1	821	3	Y	784	772	0			78
							862	9									
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1073	1	1945	3	Y	2974	2970	0			82
							3271	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	1031	1	1851	3	Y	1797	1799	0			80
							1977	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	838	1	1402	3	Y	1857	1519	0			418
							2043	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	635	1	1957	3	Y	3462	3447	0	4	6	90
							3808	9									
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	551	1	1517	3	Y	2192	2172	0			110
							2411	9									
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	694	1	1650	3	Y	2217	2243	0			84
							2439	9									
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	908	1	1646	3	Y	361	409	0			36
							397	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	826	1	1482	3	Y	289	297	0			28
							318	9									
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	727	1	1218	3	Y	601	483	0			146
							661	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	2183	1	3111	3	Y	176	172	0			24
							194	9									
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1972	1	2399	3	Y	161	168	0			17
							177	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1462	1	2586	3	Y	150	152	0			15
							165	9									
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1421	1	2445	3	Y	173	173	0			15
							190	9									
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1800	1	2586	3	Y	184	186	0			13
							202	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1234	1	1970	3	Y	123	91	0			45
							135	9									

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
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	2552	1	3637	3	Y	135	133	0			21
							149	9									
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	2306	1	2804	3	Y	123	129	0			15
							135	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1709	1	3024	3	Y	115	117	0			13
							127	9									
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	1661	1	2859	3	Y	133	133	0			13
							146	9									
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	2105	1	3023	3	Y	141	143	0			11
							155	9									
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	1361	1	2173	3	Y	89	66	0			34
							98	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	2217	1	3159	3	N	229	225	0			35
							252	9									
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	2003	1	2436	3	N	209	219	0			25
							230	9									
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	1484	1	2627	3	N	196	199	0			22
							216	9									
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1443	1	2483	3	N	226	226	0			22
							249	9									
*05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1829	1	2626	3	N	241	244	0			19
							265	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1253	1	2000	3	N	160	119	0			60
							176	9									

ASHERTON SOUTH UNIT WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					186
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					186
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	110	4	42	9	Y	38	53	1			171
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	180	4	157	9	Y	143	99	1			215

ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					248
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					248
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	111	4	55	9	Y	50	70	1			228
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	181	4	209	9	Y	190	131	1			287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	172	4	658	9	N	598	552	1			90
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	200	4	844	9	N	767	748	1			109

ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					65
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	5	4	35	9	N	32					97

RANGER BEALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	6591	-0-	-14520	-0-	906	1	1490	3	Y	3814	3872	0			287
							4195	9									
02	19068	X	5617	-0-	-13451	-0-	756	1	1076	3	Y	3441	3372	0			356
							3785	9									
03	21111	X	5454	-0-	-15657	-0-	526	1	1003	3	Y	3568	3616	0			308
							3925	9									
04	20430	X	4136	-0-	-16294	-0-	645	1	3491	9	Y	3174	3133	0			349
*05	21111	X	8273	-0-	-12838	-0-	1404	1	2516	3	Y	3957	3909	0			397
							4353	9									
06	20430	X	7742	-0-	-12688	-0-	1299	1	2172	3	Y	3883	3666	0			614
							4271	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	7481	-0-	-12669	-0-	1103	1	1815	3	Y	4148	4211	0			310
							4563	9									
02	18200	X	5891	-0-	-12309	-0-	908	1	1294	3	Y	3354	3287	0			377
							3689	9									
03	20150	X	6049	-0-	-14101	-0-	760	1	1450	3	Y	3490	3537	0			330
							3839	9									
04	19500	X	4295	-0-	-15205	-0-	775	1	3520	9	Y	3200	3159	0			371
*05	20150	X	9068	-0-	-11082	-0-	1638	1	2935	3	Y	4086	4053	0			404
							4495	9									
06	19500	X	8226	-0-	-11274	-0-	1525	1	2547	3	Y	3776	3574	0			606
							4154	9									

CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC 102346
EVERTON A WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77026	-0-	77026	78664	40935	2	36091	9	N	32810	32067	1	603	8	415
02	0		89984	-0-	89984	168648	57555	2	32429	9	N	29481	29627	1	54	8	215
03	263890	X	95242	-0-	-168648	-0-	67801	2	27441	9	N	24946	24618	1	12	8	531
04	73097	X	73097	-0-	-0-	-0-	52961	2	20136	9	N	18305	18346	1	53	8	437
05	80778	X	80778	-0-	-0-	-0-	60251	2	20527	9	N	18661	18935	1	6	8	157
06	71484	X	71484	-0-	-0-	-0-	54497	2	16987	9	N	15443	15371	1	14	8	215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 102346
EVERTON B WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84983	-0-	84983	86319	49335	2	35648	9	N	32407	31811	1	500	8	96
02	0		85143	-0-	85143	171462	53614	2	31529	9	N	28663	28377	1	66	8	316
03	258865	X	87403	-0-	-171462	-0-	60189	2	27214	9	N	24740	24509	1	11	8	536
04	71925	X	71925	-0-	-0-	-0-	50981	2	20944	9	N	19040	19062	1	46	8	468
05	88925	X	88925	-0-	-0-	-0-	66053	2	22872	9	N	20793	21050	1	4	8	207
06	78399	X	78399	-0-	-0-	-0-	59065	2	19334	9	N	17576	17508	1	14	8	261

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1576	3	74	9	N	67					115
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	3	34	9	N	31					146
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1507	3	95	9	N	86					232
*04	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1357	3	68	9	N	62	165	1			129
05	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1326	3	78	9	N	71					200
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1353	3	51	9	N	46	161	1			85

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	7	1			1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	3	31	9	N	28					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	26	1			18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	16	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	13	1			30

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
01	12989	X	3873	-0-	-9116	-0-	3265	3	29	4	Y	526	527	1	3	8	12
							579	9									
02	11732	X	6165	-0-	-5567	-0-	2	1	5503	3	Y	563	561	1	3	8	11
							41	4	619	9							
03	12989	X	5190	-0-	-7799	-0-	4548	3	39	4	Y	548	545	1	3	8	11
							603	9									
04	5670	X	4855	-0-	-815	-0-	2	1	4296	3	Y	478	477	1	3	8	9
							31	4	526	9							
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	1	1	6275	3	Y	551	545	1	3	8	12
							45	4	606	9							
06	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	5868	3	42	4	Y	489	489	1	2	8	10
							538	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

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

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

01	100192 X	86724	-0-	-13468	-0-	83312	3	88	4	Y	3022	3043	1	3	8	62
						3324	9									
02	90496 X	69832	-0-	-20664	-0-	8	1	67363	3	Y	2180	2195	1	2	8	45
						63	4	2398	9							
03	92721 X	85807	-0-	-6914	-0-	82538	3	78	4	Y	2901	2889	1	4	8	53
						3191	9									
04	88770 X	68761	-0-	-20009	-0-	6	1	65698	3	Y	2713	2714	1	4	8	48
						73	4	2984	9							
05	89559 X	67993	-0-	-21566	-0-	4	1	64870	3	Y	2766	2751	1	4	8	59
						76	4	3043	9							
06	83940 X	63255	-0-	-20685	-0-	60294	3	78	4	Y	2621	2627	1	4	8	49
						2883	9									

CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

01	144336 X	115460	-0-	-28876	-0-	110597	3	125	4	Y	4307	4334	1	5	8	88
						4738	9									
02	130368 X	96349	-0-	-34019	-0-	12	1	92603	3	Y	3310	3326	1	6	8	66
						93	4	3641	9							
03	130169 X	114424	-0-	-15745	-0-	109922	3	106	4	Y	3996	3985	1	5	8	72
						4396	9									
04	124830 X	92471	-0-	-32359	-0-	8	1	88295	3	Y	3700	3701	1	5	8	66
						98	4	4070	9							
05	122047 X	94157	-0-	-27890	-0-	5	1	89913	3	Y	3758	3739	1	5	8	80
						105	4	4134	9							
06	111750 X	57311	-0-	-54439	-0-	54555	3	73	4	Y	2439	2465	1	4	8	50
						2683	9									

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10620 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			5
02	T. A.		22682	-0-	22682	22682	4	1	21434	3	Y	1113	1092	1	5	8	21
							20	4	1224	9							
03	T. A.		24419	-0-	24419	47101	22641	3	27	4	Y	1592	1584	1	2	8	27
							1751	9									
04	T. A.		23366	-0-	23366	70467	2	1	21761	3	Y	1434	1435	1	2	8	24
							26	4	1577	9							
05	T. A.		22916	-0-	22916	93383	2	1	21369	3	Y	1382	1376	1	2	8	28
							25	4	1520	9							
06	T. A.		13285	-0-	13285	106668	12323	3	17	4	Y	859	870	1	1	8	16
							945	9									

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81933	X	57874	-0-	-24059	-0-	54622	3	42	4	Y	2918	2938	1	3	8	61
							3210	9									
02	74004	X	49586	-0-	-24418	-0-	9	1	46805	3	Y	2481	2489	1	3	8	50
							43	4	2729	9							
03	81933	X	51488	-0-	-30445	-0-	48761	3	44	4	Y	2439	2439	1	3	8	47
							2683	9									
04	68070	X	42363	-0-	-25707	-0-	4	1	39856	3	Y	2237	2238	1	3	8	43
							42	4	2461	9							
05	70339	X	42541	-0-	-27798	-0-	3	1	40135	3	Y	2147	2138	1	3	8	49
							41	4	2362	9							
06	56010	X	26141	-0-	-29869	-0-	24526	3	30	4	Y	1441	1455	1	2	8	33
							1585	9									

AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	10541	3	18	4	Y	1048	1030	1	19	8	24
							1153	9									
02	14140	X	13090	-0-	-1050	-0-	12410	3	12	4	Y	607	601	1	14	8	16
							668	9									
03	15655	X	13323	-0-	-2332	-0-	12648	3	11	4	Y	604	593	1	12	8	15
							664	9									
04	15150	X	11786	-0-	-3364	-0-	11268	3	10	4	Y	462	454	1	10	8	13
							508	9									
05	14508	X	14093	-0-	-415	-0-	13398	3	12	4	Y	621	609	1	8	8	17
							683	9									
06	14040	X	13605	-0-	-435	-0-	12902	3	13	4	Y	627	621	1	8	8	15
							690	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71176	X	53700	-0-	-17476	-0-	51084	3	35	4	Y	2346	2362	1	7	8	52
							2581	9									
02	63336	X	52796	-0-	-10540	-0-	8	1	50329	3	Y	2198	2196	1	7	8	47
							41	4	2418	9							
03	70122	X	60103	-0-	-10019	-0-	57496	3	46	4	Y	2328	2321	1	8	8	46
							2561	9									
04	61320	X	48324	-0-	-12996	-0-	5	1	45942	3	Y	2122	2119	1	7	8	42
							43	4	2334	9							
05	63302	X	41864	-0-	-21438	-0-	3	1	39740	3	Y	1893	1883	1	7	8	45
							39	4	2082	9							
06	58170	X	25244	-0-	-32926	-0-	23873	3	27	4	Y	1222	1233	1	4	8	30
							1344	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
01	2201	X	172	-0-	-2029	-0-	169	3	3	9	Y	3	6	1	2	8	10
02	23787	X	23787	-0-	-0-	-0-	22703	3	18	4	Y	969	936	1	19	8	24
							1066	9									
03	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	19855	3	20	4	Y	1354	1341	1	9	8	28
							1489	9									
04	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	20349	3	22	4	Y	1385	1377	1	8	8	28
							1524	9									
05	26350	X	22470	-0-	-3880	-0-	20827	3	23	4	Y	1473	1461	1	6	8	34
							1620	9									
06	25500	X	20851	-0-	-4649	-0-	19398	3	22	4	Y	1301	1302	1	5	8	28
							1431	9									

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
01	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	17738	3	21	4	Y	1288	1277	1	16	8	23
							1417	9									
02	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	18099	3	12	4	Y	678	679	1	10	8	12
							746	9									
03	18259	X	15017	-0-	-3242	-0-	14210	3	12	4	Y	723	715	1	8	8	12
							795	9									
04	18570	X	10737	-0-	-7833	-0-	10075	3	10	4	Y	593	590	1	5	8	10
							652	9									
05	20863	X	14174	-0-	-6689	-0-	13456	3	11	4	Y	643	636	1	4	8	13
							707	9									
06	20190	X	13333	-0-	-6857	-0-	12658	3	11	4	Y	604	603	1	3	8	11
							664	9									

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
01	46686	X	38847	-0-	-7839	-0-	35929	3	37	4	Y	2619	2633	1	8	8	52
							2881	9									
02	42168	X	35054	-0-	-7114	-0-	32324	3	35	4	Y	2450	2448	1	8	8	46
							2695	9									
03	46686	X	37838	-0-	-8848	-0-	35191	3	33	4	Y	2376	2373	1	7	8	42
							2614	9									
04	45180	X	33707	-0-	-11473	-0-	31360	3	31	4	Y	2105	2104	1	6	8	37
							2316	9									
05	44082	X	34251	-0-	-9831	-0-	31955	3	31	4	Y	2059	2047	1	5	8	44
							2265	9									
06	37590	X	30643	-0-	-6947	-0-	28467	3	32	4	Y	1949	1953	1	4	8	36
							2144	9									

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
01	169353	X	93670	-0-	-75683	-0-	89103	3	64	4	Y	4094	4109	1	17	8	72
							4503	9									
02	152964	X	70428	-0-	-82536	-0-	67017	3	45	4	Y	3060	3070	1	11	8	51
							3366	9									
03	169353	X	87812	-0-	-81541	-0-	84284	3	49	4	Y	3163	3152	1	13	8	49
							3479	9									
04	132090	X	66132	-0-	-65958	-0-	63526	3	39	4	Y	2334	2336	1	12	8	35
							2567	9									
05	111445	X	59603	-0-	-51842	-0-	57329	3	35	4	Y	2035	2022	1	10	8	38
							2239	9									
06	90660	X	49048	-0-	-41612	-0-	47071	3	33	4	Y	1767	1767	1	9	8	29
							1944	9									

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
01	176793	X	97808	-0-	-78985	-0-	92533	3	76	4	Y	4726	4749	1	17	8	84
							5199	9									
02	159684	X	74117	-0-	-85567	-0-	70212	3	51	4	Y	3504	3518	1	12	8	58
							3854	9									
03	176793	X	89823	-0-	-86970	-0-	85916	3	53	4	Y	3504	3492	1	15	8	55
							3854	9									
04	148110	X	68213	-0-	-79897	-0-	65191	3	44	4	Y	2707	2709	1	12	8	41
							2978	9									
05	119629	X	61694	-0-	-57935	-0-	58970	3	40	4	Y	2440	2424	1	11	8	46
							2684	9									
06	94650	X	50586	-0-	-44064	-0-	48260	3	38	4	Y	2080	2083	1	9	8	34
							2288	9									

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
01	163463	X	86857	-0-	-76606	-0-	81707	3	71	4	Y	4617	4644	1	14	8	82
							5079	9									
02	147644	X	71340	-0-	-76304	-0-	67292	3	52	4	Y	3633	3644	1	10	8	61
							3996	9									
03	163463	X	85185	-0-	-78278	-0-	81402	3	51	4	Y	3393	3387	1	13	8	54
							3732	9									
04	138990	X	61539	-0-	-77451	-0-	58703	3	41	4	Y	2541	2545	1	10	8	40
							2795	9									
05	109678	X	54788	-0-	-54890	-0-	52215	3	37	4	Y	2305	2292	1	9	8	44
							2536	9									
06	84060	X	44652	-0-	-39408	-0-	42464	3	37	4	Y	1955	1959	1	7	8	33
							2151	9									

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
01	156178	X	91746	-0-	-64432	-0-	86212	3	75	4	Y	4963	4976	1	16	8	87
							5459	9									
02	141064	X	76541	-0-	-64523	-0-	72000	3	58	4	Y	4075	4085	1	11	8	66
							4483	9									
03	156178	X	91273	-0-	-64905	-0-	87079	3	56	4	Y	3762	3756	1	14	8	58
							4138	9									
04	133620	X	69098	-0-	-64522	-0-	65711	3	48	4	Y	3035	3038	1	10	8	45
							3339	9									
05	110577	X	62118	-0-	-48459	-0-	59108	3	43	4	Y	2697	2683	1	9	8	50
							2967	9									
06	88800	X	51812	-0-	-36988	-0-	49182	3	41	4	Y	2354	2360	1	7	8	37
							2589	9									

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
01	11284	X	9512	-0-	-1772	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7754	-0-	-1570	-0-	7751	2	3	9	N	3					3
03	10323	X	8597	-0-	-1726	-0-	8597	2			N	-0-					3
04	9210	X	9092	-0-	-118	-0-	9075	2	17	9	N	15					18
05	9517	X	9376	-0-	-141	-0-	9376	2			N	-0-	15	1			3
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	557	1	9227	2	N	7					10
							8	9									

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14393	-0-	-1851	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	12501	-0-	-2171	-0-	12498	2	3	9	N	3					3
03	15283	X	12673	-0-	-2610	-0-	12673	2			N	-0-					3
04	14370	X	12795	-0-	-1575	-0-	12778	2	17	9	N	15					18
05	14384	X	12668	-0-	-1716	-0-	12668	2			N	-0-	15	1			3
06	13920	X	13078	-0-	-842	-0-	744	1	12326	2	N	7					10
							8	9									

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4637	2	3	9	N	3					3
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					3
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5167	2	17	9	N	15					18
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-	15	1			3
06	5640	X	4596	-0-	-1044	-0-	261	1	4327	2	N	7					10
							8	9									

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	25186	-0-	-916	-0-	1554	1	23632	2	N	-0-					-0-
02	23576	X	16989	-0-	-6587	-0-	1121	1	15868	2	N	-0-					-0-
03	25668	X	25123	-0-	-545	-0-	1562	1	23561	2	N	-0-					-0-
04	24930	X	24481	-0-	-449	-0-	1601	1	22880	2	N	-0-					-0-
05	25761	X	24132	-0-	-1629	-0-	1524	1	22608	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	21889	-0-	-2471	-0-	936	1	20953	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	20812	-0-	-1849	-0-	1284	1	19528	2	N	-0-					-0-
02	19992	X	16775	-0-	-3217	-0-	1107	1	15668	2	N	-0-					-0-
03	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	1347	1	20308	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	14344	-0-	-6356	-0-	938	1	13406	2	N	-0-					-0-
05	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	1399	1	20753	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	19315	-0-	-1655	-0-	826	1	18489	2	N	-0-					-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774	X	30111	-0-	-5663	-0-	30111	2			N	-0-					-0-
02	31808	X	26660	-0-	-5148	-0-	26657	2	3	9	N	3					3
03	35185	X	28643	-0-	-6542	-0-	28643	2			N	-0-					3
04	34050	X	26723	-0-	-7327	-0-	26706	2	17	9	N	15					18
05	33015	X	27914	-0-	-5101	-0-	27914	2			N	-0-	15	1			3
06	29130	X	27955	-0-	-1175	-0-	1590	1	26357	2	N	7					10
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59520	X	44622	-0-	-14898	-0-	44622	2			N	-0-					-0-
02	49756	X	38721	-0-	-11035	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
03	52607	X	41245	-0-	-11362	-0-	41245	2			N	-0-					-0-
04	50910	X	37451	-0-	-13459	-0-	37451	2			N	-0-					-0-
05	46097	X	38024	-0-	-8073	-0-	38024	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	37438	-0-	-5732	-0-	2130	1	35308	2	N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

01	17701	X	15232	-0-	-2469	-0-	232	1	12247	3	Y	2503	2556	0			206
							2753	9									
02	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	297	1	14596	3	Y	3457	3411	0			252
							3803	9									
03	17701	X	17063	-0-	-638	-0-	228	1	14587	3	Y	2044	2104	0			192
							2248	9									
04	17130	X	14757	-0-	-2373	-0-	413	1	11654	3	Y	2445	2439	0			198
							2690	9									
*05	17701	X	16343	-0-	-1358	-0-	945	1	13775	3	Y	1475	1456	0			217
							1623	9									
06	17130	X	3946	-0-	-13184	-0-	3946	3			Y	-0-	186	0			31

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

01	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	115	1	5747	3	Y	1302	1310	0			105
							1432	9									
02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	146	1	7450	3	Y	1063	1088	0			80
							1169	9									
03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	109	1	6889	3	Y	1164	1140	0			104
							1280	9									
04	7890	X	7075	-0-	-815	-0-	518	1	5206	3	Y	1228	1232	0			100
							1351	9									
*05	8153	X	7349	-0-	-804	-0-	357	1	6243	3	Y	681	680	0			101
							749	9									
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	209	1	7046	3	Y	694	682	0			113
							763	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

01	8835	X	4745	-0-	-4090	-0-	109	1	4025	3	Y	555	572	0			46
							611	9									
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	182	1	8139	3	Y	857	841	0			62
							943	9									
03	8835	X	8374	-0-	-461	-0-	114	1	7457	3	Y	730	726	0			66
							803	9									
04	8550	X	6982	-0-	-1568	-0-	460	1	5907	3	Y	559	578	0			47
							615	9									
*05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	507	1	8576	3	Y	612	574	0			85
							673	9									
06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	244	1	8013	3	Y	875	824	0			136
							963	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
01	10137	X	6843	-0-	-3294	-0-	131	1	6031	3	Y	619	638	0			51
							681	9									
02	9156	X	9113	-0-	-43	-0-	202	1	7771	3	Y	1036	1012	0			75
							1140	9									
03	10137	X	9232	-0-	-905	-0-	132	1	8267	3	Y	757	763	0			69
							833	9									
04	9690	X	8005	-0-	-1685	-0-	299	1	7014	3	Y	629	646	0			52
							692	9									
*05	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	730	1	9398	3	Y	772	717	0			107
							849	9									
06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	290	1	9500	3	Y	844	816	0			135
							928	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	10040	-0-	-4871	-0-	193	1	8545	3	Y	1184	1213	0			98
							1302	9									
02	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	280	1	15807	3	Y	1215	1223	0			90
							1337	9									
03	14911	X	13230	-0-	-1681	-0-	184	1	11231	3	Y	1650	1595	0			145
							1815	9									
04	14430	X	11483	-0-	-2947	-0-	151	1	10383	3	Y	863	932	0			76
							949	9									
*05	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	1706	1	12934	3	Y	2186	1969	0			293
							2405	9									
06	14430	X	9134	-0-	-5296	-0-	8116	3	1018	9	Y	925	1045	0			173

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8384	-0-	-2063	-0-	138	1	7049	3	Y	1088	1122	0			90
							1197	9									
02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	196	1	9448	3	Y	1950	1900	0			140
							2145	9									
03	10447	X	10193	-0-	-254	-0-	135	1	8897	3	Y	1055	1095	0			100
							1161	9									
04	10110	X	8440	-0-	-1670	-0-	449	1	6838	3	Y	1048	1062	0			86
							1153	9									
*05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-	75	0			11
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	1	10	0			2

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3645	-0-	-2710	-0-	81	1	3047	3	Y	470	482	0			39
							517	9									
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	112	1	5766	3	Y	384	394	0			29
							422	9									
03	6355	X	5728	-0-	-627	-0-	77	1	4907	3	Y	676	646	0			59
							744	9									
04	6150	X	6056	-0-	-94	-0-	434	1	5130	3	Y	447	468	0			38
							492	9									
*05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	33	0			5
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-	4	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	9355	-0-		-3696	-0-	46	1	9003	3	Y	278	319	0			26
								306	9									
02	13900	X	13900	-0-		-0-	-0-	257	1	12700	3	Y	857	822	0			61
								943	9									
03	13051	X	11707	-0-		-1344	-0-	169	1	10765	3	Y	703	700	0			64
								773	9									
04	12630	X	9470	-0-		-3160	-0-	142	1	8636	3	Y	629	641	0			52
								692	9									
*05	13051	X	-0-	-0-		-13051	-0-					Y	-0-	45	0			7
06	12630	X	-0-	-0-		-12630	-0-					Y	-0-	6	0			1

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39525	X	24753	-0-		-14772	-0-	485	1	22038	3	Y	2027	2078	0			167
								2230	9									
02	38449	X	38449	-0-		-0-	-0-	750	1	34385	3	Y	3013	2962	0			218
								3314	9									
03	39525	X	33253	-0-		-6272	-0-	455	1	30210	3	Y	2353	2356	0			215
								2588	9									
04	35460	X	28052	-0-		-7408	-0-	507	1	24727	3	Y	2562	2568	0			209
								2818	9									
*05	39525	X	38589	-0-		-936	-0-	2379	1	33889	3	Y	2110	2019	0			300
								2321	9									
06	38332	X	38332	-0-		-0-	-0-	1040	1	34606	3	Y	2442	2353	0			389
								2686	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	27586	-0-		-3135	-0-	457	1	24565	3	Y	2331	2344	0			189
								2564	9									
02	31280	X	31280	-0-		-0-	-0-	497	1	28184	3	Y	2363	2377	0			175
								2599	9									
03	30721	X	29132	-0-		-1589	-0-	414	1	26067	3	Y	2410	2369	0			216
								2651	9									
04	30589	X	30589	-0-		-0-	-0-	245	1	27973	3	Y	2155	2193	0			178
								2371	9									
*05	32454	X	32454	-0-		-0-	-0-	1246	1	28781	3	Y	2206	2075	0			309
								2427	9									
06	31166	X	31166	-0-		-0-	-0-	763	1	28048	3	Y	2141	2102	0			348
								2355	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	24938	-0-		-17	-0-	155	1	21387	3	Y	3087	3004	0			242
								3396	9									
02	22540	X	21353	-0-		-1187	-0-	175	1	19277	3	Y	1728	1835	0			135
								1901	9									
03	24955	X	23721	-0-		-1234	-0-	174	1	21636	3	Y	1737	1716	0			156
								1911	9									
04	24150	X	19729	-0-		-4421	-0-	87	1	18120	3	Y	1384	1424	0			116
								1522	9									
*05	24955	X	-0-	-0-		-24955	-0-					Y	-0-	101	0			15
06	24120	X	-0-	-0-		-24120	-0-					Y	-0-	13	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29774	X	29774	-0-	-0-	-0-	535	1	26328	3	Y	2646	2644	0			213
							2911	9									
02	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	450	1	21774	3	Y	2776	2784	0			205
							3054	9									
03	27156	X	26575	-0-	-581	-0-	376	1	23672	3	Y	2297	2293	0			209
							2527	9									
04	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	230	1	25206	3	Y	1922	1971	0			160
							2114	9									
*05	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	1102	1	25329	3	Y	1950	1837	0			273
							2145	9									
06	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	670	1	24868	3	Y	1899	1864	0			308
							2089	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	25365	-0-	-11928	-0-	557	1	22315	3	Y	2266	2253	0			181
							2493	9									
02	35517	X	35517	-0-	-0-	-0-	736	1	32179	3	Y	2365	2371	0			175
							2602	9									
03	37293	X	33093	-0-	-4200	-0-	498	1	30453	3	Y	1947	1945	0			177
							2142	9									
04	33660	X	27027	-0-	-6633	-0-	659	1	24649	3	Y	1563	1609	0			131
							1719	9									
*05	37293	X	36373	-0-	-920	-0-	2059	1	32392	3	Y	1747	1635	0			243
							1922	9									
06	37453	X	37453	-0-	-0-	-0-	1018	1	34146	3	Y	2081	1994	0			330
							2289	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28021	X	28021	-0-	-0-	-0-	445	1	25116	3	Y	2236	2241	0			180
							2460	9									
02	24612	X	24551	-0-	-61	-0-	443	1	21866	3	Y	2038	2066	0			152
							2242	9									
03	27249	X	25581	-0-	-1668	-0-	366	1	23181	3	Y	1849	1834	0			167
							2034	9									
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	230	1	24755	3	Y	1836	1852	0			151
							2020	9									
*05	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	1096	1	24681	3	Y	1886	1773	0			264
							2075	9									
06	26370	X	22462	-0-	-3908	-0-	639	1	20002	3	Y	1655	1647	0			272
							1821	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	39192	-0-	-581	-0-	339	1	36463	3	Y	2173	2173	0			175
							2390	9									
02	35924	X	34681	-0-	-1243	-0-	309	1	32357	3	Y	1832	1869	0			138
							2015	9									
03	39773	X	36045	-0-	-3728	-0-	289	1	33354	3	Y	2184	2128	0			194
							2402	9									
04	38490	X	38086	-0-	-404	-0-	105	1	35739	3	Y	2038	2064	0			168
							2242	9									
*05	39773	X	38931	-0-	-842	-0-	407	1	35992	3	Y	2302	2150	0			320
							2532	9									
06	37920	X	37893	-0-	-27	-0-	517	1	34855	3	Y	2292	2241	0			371
							2521	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	25140	-0-	-993	-0-	428	1	22635	3	Y	1888	1894	0			152
							2077	9									
02	23604	X	22705	-0-	-899	-0-	423	1	20234	3	Y	1862	1876	0			138
							2048	9									
03	26133	X	24308	-0-	-1825	-0-	352	1	22076	3	Y	1709	1693	0			154
							1880	9									
04	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	227	1	23900	3	Y	1630	1650	0			134
							1793	9									
*05	26133	X	25973	-0-	-160	-0-	266	1	23878	3	Y	1663	1564	0			233
							1829	9									
06	24330	X	22859	-0-	-1471	-0-	635	1	20553	3	Y	1519	1503	0			249
							1671	9									

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
01	39091	X	38309	-0-	-782	-0-	337	1	35478	3	Y	2267	2253	0			181
							2494	9									
02	35308	X	35011	-0-	-297	-0-	301	1	32598	3	Y	1920	1957	0			144
							2112	9									
03	39091	X	34706	-0-	-4385	-0-	280	1	32515	3	Y	1737	1724	0			157
							1911	9									
04	37410	X	36963	-0-	-447	-0-	314	1	34791	3	Y	1689	1707	0			139
							1858	9									
*05	38750	X	37101	-0-	-1649	-0-	390	1	34777	3	Y	1758	1651	0			246
							1934	9									
06	37500	X	35736	-0-	-1764	-0-	489	1	33324	3	Y	1748	1711	0			283
							1923	9									

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
01	47368	X	44808	-0-	-2560	-0-	394	1	42024	3	Y	2173	2158	0			174
							2390	9									
02	42784	X	39522	-0-	-3262	-0-	356	1	37283	3	Y	1712	1756	0			130
							1883	9									
03	46717	X	40095	-0-	-6622	-0-	349	1	37935	3	Y	1646	1628	0			148
							1811	9									
04	44040	X	42380	-0-	-1660	-0-	209	1	40281	3	Y	1718	1726	0			140
							1890	9									
*05	45508	X	43991	-0-	-1517	-0-	469	1	41483	3	Y	1854	1736	0			258
							2039	9									
06	43350	X	42853	-0-	-497	-0-	174	1	40623	3	Y	1869	1825	0			302
							2056	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48298	X	46220	-0-	-2078	-0-	405	1	43285	3	Y	2300	2288	0			184
							2530	9									
02	43624	X	40677	-0-	-2947	-0-	363	1	38102	3	Y	2011	2044	0			151
							2212	9									
03	47988	X	41044	-0-	-6944	-0-	336	1	38891	3	Y	1652	1653	0			150
							1817	9									
04	45180	X	35530	-0-	-9650	-0-	273	1	33840	3	Y	1288	1330	0			108
							1417	9									
*05	46686	X	1	-0-	-46685	-0-	1	3			Y	-0-	94	0			14
06	44730	X	-0-	-0-	-44730	-0-					Y	-0-	12	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46872	X	44639	-0-	-2233	-0-	403	1	42503	3	Y	1575	1574	0			127
							1733	9									
02	42336	X	40189	-0-	-2147	-0-	360	1	38270	3	Y	1417	1438	0			106
							1559	9									
03	46128	X	40590	-0-	-5538	-0-	333	1	38654	3	Y	1457	1433	0			130
							1603	9									
04	43920	X	34562	-0-	-9358	-0-	91	1	33359	3	Y	1011	1055	0			86
							1112	9									
*05	45384	X	-0-	-0-	-45384	-0-					Y	-0-	74	0			12
*06	43200	X	-0-	-0-	-43200	-0-					Y	2	10	0			4

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47058	X	45005	-0-	-2053	-0-	408	1	43108	3	Y	1354	1345	0			108
							1489	9									
02	42056	X	39700	-0-	-2356	-0-	361	1	37908	3	Y	1301	1312	0			97
							1431	9									
03	46438	X	40421	-0-	-6017	-0-	334	1	38793	3	Y	1176	1167	0			106
							1294	9									
04	43860	X	42272	-0-	-1588	-0-	105	1	40950	3	Y	1106	1121	0			91
							1217	9									
*05	45322	X	43993	-0-	-1329	-0-	473	1	42289	3	Y	1119	1053	0			157
							1231	9									
06	43560	X	42994	-0-	-566	-0-	606	1	41194	3	Y	1085	1066	0			176
							1194	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40910	X	40910	-0-	-0-	-0-	360	1	37501	3	Y	2772	2771	0			223
							3049	9									
02	35672	X	35307	-0-	-365	-0-	305	1	32239	3	Y	2512	2547	0			188
							2763	9									
03	39494	X	35988	-0-	-3506	-0-	285	1	33116	3	Y	2352	2328	0			212
							2587	9									
04	38220	X	38089	-0-	-131	-0-	104	1	35486	3	Y	2272	2297	0			187
							2499	9									
*05	39494	X	38532	-0-	-962	-0-	400	1	35601	3	Y	2301	2166	0			322
							2531	9									
06	38220	X	30785	-0-	-7435	-0-	440	1	28073	3	Y	2065	2048	0			339
							2272	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	38876	-0-	-2385	-0-	355	1	37205	3	Y	1196	1200	0			97
							1316	9									
02	37240	X	34796	-0-	-2444	-0-	314	1	33084	3	Y	1271	1274	0			94
							1398	9									
03	40672	X	35128	-0-	-5544	-0-	291	1	33851	3	Y	896	907	0			83
							986	9									
04	38400	X	38157	-0-	-243	-0-	105	1	36355	3	Y	1543	1504	0			122
							1697	9									
*05	39680	X	38494	-0-	-1186	-0-	407	1	36434	3	Y	1503	1415	0			210
							1653	9									
06	37620	X	37250	-0-	-370	-0-	514	1	35077	3	Y	1508	1474	0			244
							1659	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36735	X	36019	-0-	-716	-0-	310	1	33180	3	Y	2299	2288	0			184
							2529	9									
02	33180	X	32616	-0-	-564	-0-	281	1	30060	3	Y	2068	2097	0			155
							2275	9									
03	36735	X	33205	-0-	-3530	-0-	267	1	30904	3	Y	1849	1837	0			167
							2034	9									
04	35144	X	35144	-0-	-0-	-0-	105	1	32925	3	Y	1922	1932	0			157
							2114	9									
*05	36270	X	35673	-0-	-597	-0-	369	1	33089	3	Y	2014	1890	0			281
							2215	9									
06	34950	X	28173	-0-	-6777	-0-	401	1	25874	3	Y	1725	1721	0			285
							1898	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43338	X	42183	-0-	-1155	-0-	366	1	39322	3	Y	2268	2271	0			183
							2495	9									
02	39144	X	37538	-0-	-1606	-0-	329	1	34642	3	Y	2334	2344	0			173
							2567	9									
03	43338	X	38130	-0-	-5208	-0-	307	1	35604	3	Y	2017	2007	0			183
							2219	9									
04	41280	X	39715	-0-	-1565	-0-	210	1	37360	3	Y	1950	1973	0			160
							2145	9									
*05	42656	X	40424	-0-	-2232	-0-	429	1	37990	3	Y	1823	1726	0			257
							2005	9									
06	40830	X	39198	-0-	-1632	-0-	545	1	36696	3	Y	1779	1747	0			289
							1957	9									

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50065	X	49066	-0-	-999	-0-	419	1	44732	3	Y	3559	3596	0			289
							3915	9									
02	45220	X	43434	-0-	-1786	-0-	376	1	39061	3	Y	3634	3653	0			270
							3997	9									
03	50065	X	45001	-0-	-5064	-0-	349	1	40678	3	Y	3613	3559	0			324
							3974	9									
04	48450	X	38251	-0-	-10199	-0-	363	1	34529	3	Y	3054	3124	0			254
							3359	9									
*05	50065	X	-0-	-0-	-50065	-0-					Y	-0-	221	0			33
06	47490	X	-0-	-0-	-47490	-0-					Y	-0-	28	0			5

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67032	X	67032	-0-	-0-	-0-	562	1	59992	3	Y	5889	5893	0			474
							6478	9									
02	60312	X	60027	-0-	-285	-0-	508	1	53506	3	Y	5466	5532	0			408
							6013	9									
03	66774	X	60173	-0-	-6601	-0-	467	1	54160	3	Y	5042	4995	0			455
							5546	9									
04	64620	X	51554	-0-	-13066	-0-	364	1	46414	3	Y	4342	4436	0			361
							4776	9									
*05	66774	X	-0-	-0-	-66774	-0-					Y	-0-	314	0			47
06	64620	X	-0-	-0-	-64620	-0-					Y	-0-	40	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79319	X	79319	-0-	-0-	-0-	663	1	71728	3	Y	6298	6317	0			508
							6928	9									
02	71568	X	71192	-0-	-376	-0-	609	1	63823	3	Y	6145	6196	0			457
							6760	9									
03	79236	X	72035	-0-	-7201	-0-	557	1	64700	3	Y	6162	6067	0			552
							6778	9									
04	76680	X	61530	-0-	-15150	-0-	91	1	55554	3	Y	5350	5458	0			444
							5885	9									
*05	79236	X	-0-	-0-	-79236	-0-					Y	-0-	386	0			58
*06	76680	X	-0-	-0-	-76680	-0-					Y	-0-	48	0			10

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87079	X	87079	-0-	-0-	-0-	724	1	78559	3	Y	7087	7097	0			571
							7796	9									
02	78680	X	78680	-0-	-0-	-0-	668	1	70471	3	Y	6855	6916	0			510
							7541	9									
03	84754	X	78302	-0-	-6452	-0-	610	1	70606	3	Y	6442	6372	0			580
							7086	9									
04	82020	X	65743	-0-	-16277	-0-	91	1	59683	3	Y	5426	5555	0			451
							5969	9									
*05	84754	X	-0-	-0-	-84754	-0-					Y	-0-	393	0			58
*06	82020	X	-0-	-0-	-82020	-0-					Y	-0-	51	0			7

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					138
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					138
03	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4650	2	202	9	N	184	184	1			138
04	3000	N	1696	-0-	-1304	448	1696	2			N	-0-					138
05	498	N	50	-0-	-448	-0-	50	2			N	-0-					138
06	300	X	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					138

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	126	-0-	-1052	-0-	126	2			N	-0-					231
02	980	N	58	-0-	-922	-0-	58	2			N	-0-					231
03	961	N	50	-0-	-911	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			231
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					231
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	138	1			93
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					93

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					213
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					213
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					213
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	242	2	201	9	N	183	183	1			213
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					213
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					213

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	1986	-0-	-87	-0-	1902	2	84	9	N	76	185	1			260
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	743	2	1	4	N	52	183	1			129
							57	9									
03	1860	X	147	-0-	-1713	-0-	145	2	2	9	N	2					131
04	1800	X	706	-0-	-1094	-0-	630	2	76	9	N	69					200
05	1860	X	974	-0-	-886	-0-	704	2	270	9	N	245	343	1			102
06	1800	X	664	-0-	-1136	-0-	580	2	84	9	N	76					178

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	849	2	281	9	N	255	172	1			456
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	343	2	94	9	N	85	150	1			391
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	555	2	120	9	N	109					500
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	490	2	91	9	N	83	179	1			404
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	362	2	97	9	N	88	183	1			309
06	660	N	236	-0-	-424	-0-	170	2	66	9	N	60					369

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1288	-0-	-45	-0-	1115	2	173	9	N	157	20	1			236
02	588	X	565	-0-	-23	-0-	501	2	2	4	N	56	181	1			111
							62	9									
03	3100	N	3377	-0-	277	277	2992	2	385	9	N	350	359	1			102
04	3000	N	2989	-0-	-11	266	2670	2	1	4	N	289	185	1			206
							318	9									
05	2956	N	2690	-0-	-266	-0-	2407	2	1	4	N	256	254	1			208
							282	9									
06	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	2022	2	1	4	N	201	312	1			97
							221	9									

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	4	N	148	153	1			254
							163	9									
02	2436	X	1697	-0-	-739	-0-	1557	2	140	9	N	127	172	1			209
03	2697	X	1753	-0-	-944	-0-	1595	2	1	4	N	143	140	1			212
							157	9									
04	2610	X	1831	-0-	-779	-0-	1675	2	156	9	N	142	153	1			201
05	2387	X	874	-0-	-1513	-0-	819	2	55	9	N	50	106	1			145
06	1980	X	5	-0-	-1975	-0-	5	2			N	-0-					145

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2150	-0-	-485	-0-	1784	2	366	9	N	333	178	1			195
02	1708	X	1627	-0-	-81	-0-	1375	2	252	9	N	229	179	1			245
03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	4	N	446	555	1			136
							491	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	1849	2	1	4	N	384	348	1			172
							422	9									
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	1829	2	410	9	N	373	345	1	1	8	199
06	2340	X	2178	-0-	-162	-0-	1808	2	1	4	N	335	414	1			120
							369	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	880	-0-	-298	-0-	669	2	211	9	N	192	181	1			73
02	1204	N	978	-0-	-226	-0-	780	2	198	9	N	180	163	1			90
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1289	2	245	9	N	223	183	1			130
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1183	2	233	9	N	212	180	1			162
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1156	2	174	9	N	158	174	1			146
06	1470	N	1055	-0-	-415	-0-	917	2	138	9	N	125	113	1			158

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	311	185	1			302
02	1596	X	26	-0-	-1570	-0-	2	2	24	9	N	22	184	1			140
03	1767	X	11	-0-	-1756	-0-	11	2			N	-0-					140
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1105	2	375	9	N	341	362	1			119
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	807	2	240	9	N	218	183	1			154
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	176	1			98

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1961	2	10	9	N	9					123
02	1680	N	1230	-0-	-450	-0-	1227	2	3	9	N	3					126
03	2356	N	1532	-0-	-824	-0-	1502	2	30	9	N	27					153
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					153
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					153
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2738	2	24	9	N	22					174

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3184	-0-	84	84	2940	2	1	4	N	221	235	1			122
							243	9									
02	1932	N	1398	-0-	-534	-0-	1302	2	1	4	N	86	97	1			111
							95	9									
03	2604	N	119	-0-	-2485	-0-	86	2	33	9	N	30					141
04	2520	X	391	-0-	-2129	-0-	349	2	2	4	N	36					177
							40	9									
05	2604	X	47	-0-	-2557	-0-	2	2	45	9	N	41					218
06	2520	X	1919	-0-	-601	-0-	1577	2	1	4	N	310	309	1			219
							341	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	595	2	265	9	N	241	258	1			73
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	522	2	231	9	N	210	207	1	1	8	75
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	563	2	235	9	N	214	196	1	1	8	92
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	225	2	150	9	N	136	100	1			128
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	420	2	386	9	N	351	217	1			262
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	181	2	155	9	N	141	160	1			71

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3437	2	1	4	N	384	364	1			132
							422	9									
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3107	2	1	4	N	321	356	1			97
							353	9									
03	3410	X	1101	-0-	-2309	-0-	845	2	1	4	N	232	266	1			63
							255	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	4	N	412	353	1			122
							453	9									
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3406	2	1	4	N	343	369	1			96
							377	9									
06	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2549	2	1	4	N	298	191	1			203
							328	9									

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

01	3100	N	3354	-0-	254	254	3158	2	196	9	N	178	193	1			177
02	1932	X	955	-0-	-977	-0-	898	2	1	4	N	51	48	1			180
							56	9									
03	2139	X	2078	-0-	-61	-0-	1906	2	172	9	N	156	182	1			154
04	2070	X	773	-0-	-1297	-0-	663	2	110	9	N	100					254
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					254
06	2070	X	731	-0-	-1339	-0-	599	2	132	9	N	120	178	1			196

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2277	2	130	9	N	118	186	1			265
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3202	2	1	4	N	115	140	1			240
							127	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	4	N	113	169	1			184
							124	9									
04	1680	X	1206	-0-	-474	-0-	1103	2	103	9	N	94					278
05	1736	X	121	-0-	-1615	-0-	30	2	91	9	N	83	173	1			188
06	1680	X	112	-0-	-1568	-0-	28	2	84	9	N	76					264

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	916	2	387	9	N	352	372	1			115
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	689	2	286	9	N	260	179	1			196
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1154	2	407	9	N	370	357	1	1	8	208
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	928	2	321	9	N	292	365	1			135
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	4	N	334	347	1			122
							367	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	751	2	334	9	N	304	182	1			244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2245	-0-		-235		-0-	203	1	1769	2	N	247	264	1			38
									1	4	272	9							
02	2100	N	1709	-0-		-391		-0-	170	1	1341	2	N	179	171	1	1	8	45
									1	4	197	9							
03	2232	N	1849	-0-		-383		-0-	184	1	1446	2	N	199	210	1			34
									219	9									
04	2160	N	1551	-0-		-609		-0-	97	1	1180	2	N	249	241	1			42
									274	9									
05	1891	N	1108	-0-		-783		-0-	79	1	862	2	N	152	160	1			34
									167	9									
06	1800	N	1322	-0-		-478		-0-	90	1	1024	2	N	189	182	1			41
									208	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2319	-0-		-1122		-0-	78	1	2017	2	Y	204	204	1			3
									224	9									
02	3108	X	1363	-0-		-1745		-0-	41	1	1134	2	Y	171	172	1			2
									188	9									
03	3441	X	463	-0-		-2978		-0-	10	1	247	2	Y	187	187	1			2
									206	9									
04	3270	X	708	-0-		-2562		-0-	20	1	505	2	Y	130	130	1			2
									40	4	143	9							
05	3255	X	704	-0-		-2551		-0-	23	1	535	2	Y	133	133	1			2
									146	9									
06	2250	X	697	-0-		-1553		-0-	21	1	538	2	Y	125	125	1			2
									138	9									

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	X	2163	-0-		-0-		-0-	439	1	1436	2	Y	262	240	1			83
									288	9									
02	2097	X	2097	-0-		-0-		-0-	444	1	1396	2	Y	233	242	1			74
									1	4	256	9							
03	1829	X	774	-0-		-1055		-0-	262	1	312	2	Y	182	201	1			55
									200	9									
04	2100	X	855	-0-		-1245		-0-	241	1	400	2	Y	194	206	1			43
									1	4	213	9							
05	2325	X	293	-0-		-2032		-0-	181	1	112	9	Y	102	113	1			32
06	2250	X	1510	-0-		-740		-0-	241	1	1210	2	Y	54	57	1			29
									59	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-		-0-		-0-	1687	2	1	4	N	213	198	1			111
									234	9									
02	1678	N	1678	-0-		-0-		-0-	1484	2	194	9	N	176	219	1			68
03	2696	N	2696	-0-		-0-		-0-	2280	2	1	4	N	377	286	1			159
									415	9									
04	2663	N	2663	-0-		-0-		-0-	2386	2	277	9	N	252	351	1			60
05	1572	N	1572	-0-		-0-		-0-	1344	2	228	9	N	207	143	1			124
06	990	N	51	-0-		-939		-0-	51	2			N	-0-					124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3611	-0-	-667	-0-	109	1	2786	2	Y	651	650	1			2
							716	9									
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	108	1	2836	2	Y	334	334	1			2
							367	9									
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	137	1	3658	2	Y	342	342	1			2
							376	9									
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	126	1	3333	2	Y	342	343	1			1
							33	4	376	9							
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	2	Y	378	377	1			2
							1	4	416	9							
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	139	1	3640	2	Y	408	408	1			2
							1	4	449	9							

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	N	10					10
							11	9									
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	197	1	2379	2	N	375	322	1			63
							1	4	413	9							
05	3100	N	3115	-0-	15	15	231	1	2487	2	N	360	314	1			109
							1	4	396	9							
06	3000	N	3000	-0-	-0-	15	211	1	2384	2	N	367	408	1			68
							1	4	404	9							

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

01	4557	X	553	-0-	-4004	-0-	200	2	353	9	Y	321	151	1			201
02	3584	X	1867	-0-	-1717	-0-	1254	2	613	9	Y	557	627	1			131
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3628	2	1	4	Y	381	421	1	1	8	90
							419	9									
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4527	2	2	4	Y	373	390	1			73
							410	9									
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4145	2	1	4	Y	315	295	1			93
							347	9									
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	4	Y	290	309	1			74
							319	9									

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	248	1	2163	2	N	455	499	1			56
							1	4	501	9							
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	211	1	1678	2	N	276	222	1	1	8	109
							1	4	304	9							
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	220	1	1747	2	N	582	640	1	1	8	50
							1	4	640	9							
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	140	1	1698	2	N	296	305	1			41
							1	4	326	9							
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	146	1	1577	2	N	257	230	1			68
							1	4	283	9							
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	148	1	1674	2	N	268	283	1			53
							1	4	295	9							

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 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	465	1	1467	2	Y	295	292	1			6
							325	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	390	1	1485	2	Y	276	279	1			3
							304	9									
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	467	1	1618	2	Y	466	467	1			2
							513	9									
04	3000	N	3198	-0-	198	198	441	1	2396	2	Y	320	317	1			5
							9	4	352	9							
05	3100	N	3256	-0-	156	354	460	1	2396	2	Y	363	365	1			3
							1	4	399	9							
06	3000	N	3327	-0-	327	681	433	1	2505	2	Y	353	353	1			3
							1	4	388	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	185	1	2018	3	Y	170	165	1			11
							187	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	137	1	1807	3	Y	159	155	1			15
							175	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	180	1	1895	3	Y	175	178	1			12
							193	9									
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	236	1	2182	3	Y	149	150	1			11
							164	9									
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	220	1	2245	3	Y	141	146	1			6
							155	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	612	1	6679	3	Y	395	382	1			27
							435	9									
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	398	1	5269	3	Y	360	351	1			36
							396	9									
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	519	1	5473	3	Y	284	300	1			20
							312	9									
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	517	1	4772	3	Y	225	228	1			17
							248	9									
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	467	1	4752	3	Y	207	215	1			9
							228	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	464	1	5058	3	Y	300	290	1			23
							330	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	314	1	4122	3	Y	271	265	1			29
							298	9									
03	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	403	1	4235	3	Y	289	295	1			23
							318	9									
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	473	1	4360	3	Y	204	208	1			19
							224	9									
05	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	411	1	4169	3	Y	250	254	1			15
							275	9									
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	263	1	2869	3	Y	194	187	1			13
							213	9									
02	3220	X	2800	-0-	-420	-0-	183	1	2429	3	Y	171	167	1			17
							188	9									
03	3565	X	2116	-0-	-1449	-0-	165	1	1741	3	Y	191	194	1			14
							210	9									
04	3510	X	2856	-0-	-654	-0-	261	1	2407	3	Y	171	170	1			15
							188	9									
05	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	294	1	3000	3	Y	168	174	1			9
							185	9									
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					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
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	266	1	2904	3	Y	126	122	1			10
							139	9									
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	186	1	2462	3	Y	132	128	1			14
							145	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	230	1	2429	3	Y	138	142	1			10
							152	9									
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	252	1	2325	3	Y	91	93	1			8
							100	9									
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	228	1	2321	3	Y	97	100	1			5
							107	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-	12	1			-0-
02	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	280	1	1461	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	86	1	1286	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	14	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	405 380	1 9	4422	3	Y	345	335	1			25
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	225 242	1 9	2974	3	Y	220	221	1			24
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	290 143	1 9	3059	3	Y	130	142	1			12
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	300 220	1 9	2771	3	Y	200	195	1			17
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	251 158	1 9	2556	3	Y	144	152	1			9
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2313	-0-	-663	-0-	184 125	1 9	2004	3	Y	114	111	1			10
02	2688	X	2542	-0-	-146	-0-	169 133	1 9	2240	3	Y	121	116	1			15
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	252 149	1 9	2653	3	Y	135	137	1			13
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	280 125	1 9	2588	3	Y	114	115	1			12
05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	241 120	1 9	2453	3	Y	109	113	1			8
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					8

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	49 91	1 9	536	3	Y	83	81	1			6
02	1036	N	858	-0-	-178	-0-	52 112	1 9	694	3	Y	102	97	1			11
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	64 92	1 9	680	3	Y	84	88	1			7
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	89 76	1 9	820	3	Y	69	70	1			6
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	91 62	1 9	929	3	Y	56	59	1			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	653	3	Y	152	147	1			11
							167	9									
02	728	N	570	-0-	-158	-0-	40	1	530	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	61	1	647	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	65	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	12	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	7	1	66	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	42	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	103	1	1126	3	Y	188	179	1			12
							207	9									
02	2016	N	1797	-0-	-219	-0-	115	1	1518	3	Y	149	146	1			15
							164	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	117	1	1232	3	Y	46	56	1			5
							51	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	134	1	1240	3	Y	98	94	1			9
							108	9									
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	132	1	1342	3	Y	1108	1060	1			57
							1219	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					57

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	110	1	1070	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	129	1	1131	3	N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	182	1	1446	3	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	108	1	1150	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	152	1	1654	3	Y	64	62	1			5
							70	9									
02	1764	N	1494	-0-	-270	-0-	101	1	1334	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	141	1	1489	3	Y	56	58	1			4
							62	9									
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	162	1	1491	3	Y	51	50	1			5
							56	9									
05	1643	N	880	-0-	-763	-0-	76	1	776	3	Y	25	29	1			1
							28	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	419	1	4561	3	Y	340	331	1			24
							374	9									
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	283	1	3711	3	Y	288	282	1			30
							317	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	313	1	3289	3	Y	338	343	1			25
							372	9									
04	4920	X	14	-0-	-4906	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	25	1			-0-
05	5084	X	37	-0-	-5047	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	907	3	Y	84	83	1			6
							92	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	886	3	Y	81	79	1			8
							89	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	903	3	Y	139	137	1			10
							153	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	136	1	1253	3	Y	434	409	1			35
							477	9									
05	1147	N	870	-0-	-277	-0-	78	1	791	3	Y	1	33	1			3
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3286	X	2700	-0-	-586	-0-	216	1	2352	3	Y	120	118	1			9
							132	9									
02	2856	X	2472	-0-	-384	-0-	166	1	2174	3	Y	120	117	1			12
							132	9									
03	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	220	1	2308	3	Y	137	139	1			10
							151	9									
04	3060	X	2848	-0-	-212	-0-	263	1	2419	3	Y	151	148	1			13
							166	9									
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	241	1	2449	3	Y	119	126	1			6
							131	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	178	1	1738	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	161	1	1411	3	Y	9					15
							10	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	182	1	1448	3	Y	3					18
							3	9									
04	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	111	1	1184	3	Y	2					20
							2	9									
05	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	85	1	1541	3	Y	4	18	1			6
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	240	1	2610	3	Y	105	102	1			7
							116	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	130	1	1703	3	Y	102	99	1			10
							112	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	136	1	1431	3	Y	102	104	1			8
							112	9									
04	2010	N	1684	-0-	-326	-0-	155	1	1426	3	Y	94	94	1			8
							103	9									
05	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	142	1	1442	3	Y	91	94	1			5
							100	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3751	X	2556	-0-	-1195	-0-	204	1	2227	3	Y	114	111	1			9
							125	9									
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	250	1	3282	3	Y	131	126	1			14
							144	9									
03	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	292	1	3066	3	Y	148	150	1			12
							163	9									
04	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	315	1	2903	3	Y	94	97	1			9
							103	9									
05	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	290	1	2948	3	Y	91	94	1			6
							100	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	162	1	1762	3	Y	109	105	1			9
							120	9									
02	1876	N	1862	-0-	-14	-0-	122	1	1619	3	Y	110	106	1			13
							121	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	167	1	1763	3	Y	110	113	1			10
							121	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	184	1	1701	3	Y	95	95	1			10
							105	9									
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	166	1	1689	3	Y	86	89	1			7
							95	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3875	X	1938	-0-	-1937	-0-	178	1	1742	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
02	3500	X	2233	-0-	-1267	-0-	228	1	1996	3	Y	8					11
							9	9									
03	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	368	1	2933	3	Y	5					16
							6	9									
04	2970	X	1999	-0-	-971	-0-	172	1	1824	3	Y	3					19
							3	9									
05	2480	X	2052	-0-	-428	-0-	107	1	1942	3	Y	3	19	1			3
							3	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28 161	1 9	307	3	Y	146	140	1			10
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	16 29	1 9	214	3	Y	26	32	1			4
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27 197	1 9	284	3	Y	179	169	1			14
04	420	N	266	-0-	-154	-0-	23 29	1 9	214	3	Y	26	36	1			4
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	18 24	1 9	179	3	Y	22	24	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	74 40	1 9	804	3	Y	36	34	1			3
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	52 37	1 9	679	3	Y	34	33	1			4
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63 43	1 9	665	3	Y	39	39	1			4
04	900	N	696	-0-	-204	-0-	65 28	1 9	603	3	Y	25	26	1			3
05	837	N	641	-0-	-196	-0-	55 28	1 9	558	3	Y	25	26	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	5766	X	5385	-0-	-381	-0-	497 33	1 9	4855	3	Y	30	35	1			14
02	5208	X	4536	-0-	-672	-0-	463 25	1 9	4048	3	Y	23	17	1			20
03	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	571 35	1 9	4541	3	Y	32	26	1			26
04	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	471 21	1 9	5002	3	Y	19	29	1			16
05	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	289 17	1 9	5257	3	Y	15	15	1			16
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	437	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	10	1	95	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	285	272	1			14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	177	1	1928	3	Y	72	69	1			5
							79	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1768	3	Y	68	66	1			7
							75	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	186	1	1963	3	Y	78	79	1			6
							86	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	195	1	1801	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	192	1	1958	3	Y	55	57	1			4
							61	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	288	1	3142	3	Y	128	123	1			9
							141	9									
02	3416	X	3115	-0-	-301	-0-	210	1	2781	3	Y	113	110	1			12
							124	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	327	1	3441	3	Y	141	143	1			10
							155	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	387	1	3574	3	Y	135	135	1			10
							149	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	373	1	3800	3	Y	220	220	1			10
							242	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	971	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	58	1	763	3	Y	34	32	1			3
							37	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	857	3	Y	55	54	1			4
							61	9									
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	78	1	722	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	76	1	774	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2694	2	7	9	Y	6	19	1			-0-
02	2968	X	2862	-0-	-106	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	3203	2	31	9	Y	28	16	1			12
04	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	2433	2	19	9	Y	17					29
05	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	2738	2			Y	-0-	29	1			-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

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

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	523	1	5700	3	Y	294	278	1			19
							323	9									
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	400	1	5292	3	Y	214	211	1			22
							235	9									
03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	515	1	5428	3	Y	122	134	1			10
							134	9									
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	750	1	6920	3	Y	150	148	1			12
							165	9									
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	611	1	6219	3	Y	98	105	1			5
							108	9									
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					5

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	1988	N	1193	-0-	-795	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	381	1	1985	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	107	1	1598	3	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	19	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

01	4991	X	4579	-0-	-412	-0-	365	1	3981	3	Y	212	205	1			14
							233	9									
02	4984	X	3977	-0-	-1007	-0-	263	1	3481	3	Y	212	205	1			21
							233	9									
03	5518	X	4676	-0-	-842	-0-	384	1	4053	3	Y	217	222	1			16
							239	9									
04	5100	X	4505	-0-	-595	-0-	422	1	3892	3	Y	174	175	1			15
							191	9									
05	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	396	1	4031	3	Y	4	18	1			1
							4	9									
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					1

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	141	1	1540	3	Y	170	163	1			12
							187	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	69	1	917	3	Y	99	100	1			11
							109	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	149	1	1571	3	Y	107	109	1			9
							118	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1203	3	Y	120	118	1			11
							132	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	3	Y	131	134	1			8
							144	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	124	1	1355	3	Y	159	155	1			12
							175	9									
02	1652	N	1461	-0-	-191	-0-	89	1	1179	3	Y	175	169	1			18
							193	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	129	1	1356	3	Y	217	219	1			16
							239	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	148	1	1370	3	Y	201	200	1			17
							221	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	3	Y	220	226	1			11
							242	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	967	3	Y	67	65	1			4
							74	9									
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	68	1	907	3	Y	71	69	1			6
							78	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	994	3	Y	70	72	1			4
							77	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	101	1	931	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	57	60	1			1
							63	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	91 90	1 9	992	3	Y	82	80	1			7
02	1204	N	1006	-0-		-198	-0-	65 85	1 9	856	3	Y	77	75	1			9
03	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	84 88	1 9	889	3	Y	80	82	1			7
04	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	152 75	1 9	1400	3	Y	68	68	1			7
05	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	126 69	1 9	1279	3	Y	63	65	1			5
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5387	-0-		-193	-0-	427 301	1 9	4659	3	Y	274	265	1			19
02	5124	X	4638	-0-		-486	-0-	308 254	1 9	4076	3	Y	231	226	1			24
03	5673	X	5231	-0-		-442	-0-	429 277	1 9	4525	3	Y	252	257	1			19
04	5430	X	4930	-0-		-500	-0-	459 235	1 9	4236	3	Y	214	214	1			19
05	5580	X	5010	-0-		-570	-0-	429 211	1 9	4370	3	Y	192	199	1			12
06	5220	X	NO RPT	-0-		-5220	-0-					Y	NO RPT					12

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4167	-0-		-855	-0-	384 31	1 9	3752	3	Y	28	35	1			16
02	4452	X	3743	-0-		-709	-0-	382 24	1 9	3337	3	Y	22	16	1			22
03	4929	X	3971	-0-		-958	-0-	439 37	1 9	3495	3	Y	34	27	1			29
04	4770	X	3722	-0-		-1048	-0-	318 23	1 9	3381	3	Y	21	31	1			19
05	4619	X	3721	-0-		-898	-0-	193 14	1 9	3514	3	Y	13	14	1			18
06	4020	X	NO RPT	-0-		-4020	-0-					Y	NO RPT					18

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5073	-0-		-259	-0-	469 26	1 9	4578	3	Y	24	29	1			12
02	4732	X	4581	-0-		-151	-0-	468 23	1 9	4090	3	Y	21	14	1			19
03	5115	X	5015	-0-		-100	-0-	556 36	1 9	4423	3	Y	33	25	1			27
04	4920	X	4614	-0-		-306	-0-	395 20	1 9	4199	3	Y	18	28	1			17
05	5084	X	4732	-0-		-352	-0-	245 23	1 9	4464	3	Y	21	17	1			21
06	4920	X	NO RPT	-0-		-4920	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	6	-0-		-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	141	1	1538	3	Y	62	61	1			4
							68	9									
02	1988	N	1509	-0-	-479	-0-	101	1	1340	3	Y	62	60	1			6
							68	9									
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	162	1	1705	3	Y	72	73	1			5
							79	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	180	1	1660	3	Y	60	60	1			5
							66	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	171	1	1740	3	Y	56	58	1			3
							62	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	170	1	1857	3	Y	123	117	1			10
							135	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	133	1	1763	3	Y	103	101	1			12
							113	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	179	1	1887	3	Y	110	112	1			10
							121	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	199	1	1837	3	Y	85	86	1			9
							94	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	198	1	2017	3	Y	67	71	1			5
							74	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	159	1	1730	3	Y	39	38	1			2
							43	9									
02	1596	N	1230	-0-	-366	-0-	84	1	1106	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	964	3	Y	64	63	1			4
							70	9									
04	1860	N	1124	-0-	-736	-0-	107	1	986	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	115	1	1176	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	5859	X	3689	-0-	-2170	-0-	291	1	3176	3	Y	202	195	1			12
							222	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	282	1	3737	3	Y	192	187	1			17
							211	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	403	1	4251	3	Y	210	213	1			14
							231	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	413	1	3809	3	Y	173	173	1			14
							190	9									
05	4681	X	4066	-0-	-615	-0-	349	1	3550	3	Y	152	159	1			7
							167	9									
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	112	1	1222	3	Y	51	49	1			4
							56	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	97	1	1280	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	133	1	1403	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	117	1	1083	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	119	1	1214	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	119	113	1			9
							131	9									
02	1652	N	571	-0-	-1081	-0-	33	1	432	3	Y	96	94	1			11
							106	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	51	57	1			5
							56	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	35	1	361	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	174	1	1902	3	Y	95	91	1			8
							105	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1867	3	Y	105	100	1			13
							116	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	184	1	1937	3	Y	97	100	1			10
							107	9									
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	215	1	1982	3	Y	99	98	1			11
							109	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	208	1	2124	3	Y	88	92	1			7
							97	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	592	1	5779	3	Y	26	34	1			15
							29	9									
02	6104	X	6070	-0-	-34	-0-	621	1	5424	3	Y	23	16	1			22
							25	9									
03	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	777	1	6182	3	Y	33	26	1			29
							36	9									
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	607	1	6453	3	Y	35	39	1			25
							39	9									
05	6727	X	6180	-0-	-547	-0-	320	1	5832	3	Y	25	22	1			28
							28	9									
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	236 244	1 9	2574	3	Y	222	215	1			17
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	265 245	1 9	3504	3	Y	223	216	1			24
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	631 281	1 9	6657	3	Y	255	258	1			21
04	3600	X	2342	-0-	-1258	-0-	208 217	1 9	1917	3	Y	197	199	1			19
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	381 4	1 9	3880	3	Y	4	21	1			2
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					2

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	340 68	1 9	3324	3	N	62	70	1			45
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	325 22	1 9	2842	3	N	20	20	1			45
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	360 62	1 9	2862	3	N	56	43	1			58
04	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	247 29	1 9	2627	3	N	26	33	1			51
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	151 34	1 9	2744	3	N	31					82
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					82

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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	192 146	1 9	2096	3	Y	133	130	1			10
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	143 140	1 9	1869	3	Y	127	123	1			14
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	177 180	1 9	1854	3	Y	164	165	1			13
04	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	179 168	1 9	1648	3	Y	153	152	1			14
05	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	158 118	1 9	1605	3	Y	107	113	1			8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	275 217	1 9	2997	3	Y	197	191	1			13
02	3612	X	2774	-0-	-838	-0-	182 182	1 9	2410	3	Y	165	162	1			16
03	3999	X	2864	-0-	-1135	-0-	231 195	1 9	2438	3	Y	177	180	1			13
04	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	282 194	1 9	2601	3	Y	176	174	1			15
05	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	295 179	1 9	3010	3	Y	163	169	1			9
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					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
01	5053	X	4641	-0-	-412	-0-	362 330	1 9	3949	3	Y	300	288	1			21
02	4564	X	4048	-0-	-516	-0-	265 275	1 9	3508	3	Y	250	244	1			27
03	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	360 289	1 9	3795	3	Y	263	269	1			21
04	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	388 255	1 9	3581	3	Y	232	231	1			22
05	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	345 204	1 9	3512	3	Y	185	195	1			12
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	237 241	1 9	2583	3	Y	219	212	1			19
02	3024	X	2692	-0-	-332	-0-	175 202	1 9	2315	3	Y	184	180	1			23
03	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	236 235	1 9	2487	3	Y	214	217	1			20
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	322 149	1 9	2968	3	Y	135	139	1			16
05	3348	X	2760	-0-	-588	-0-	234 140	1 9	2386	3	Y	127	133	1			10
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	54	52	1			4
							59	9									
02	952	N	349	-0-	-603	-0-	21	1	273	3	Y	50	49	1			5
							55	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	47	48	1			4
							52	9									
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	50	1	458	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	23	1	234	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	50	48	1			3
							55	9									
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	19	3	Y	44	41	1			3
							48	9									
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1136	3	Y	80	78	1			5
							88	9									
02	1288	N	997	-0-	-291	-0-	67	1	886	3	Y	40	41	1			4
							44	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	78	76	1			6
							86	9									
04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	110	1	1015	3	Y	76	75	1			7
							84	9									
05	1116	N	589	-0-	-527	-0-	48	1	488	3	Y	48	52	1			3
							53	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	198	1	2165	3	Y	159	154	1			11
							175	9									
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	160	1	2124	3	Y	201	192	1			20
							221	9									
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	216	1	2283	3	Y	232	235	1			17
							255	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	229	1	2118	3	Y	144	148	1			13
							158	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	183	1	1868	3	Y	177	180	1			10
							195	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	985	1	9616	3	Y	33	16	1			27
							36	9									
02	10304	X	8669	-0-	-1635	-0-	886	1	7744	3	Y	35	42	1			20
							39	9									
03	11408	X	10728	-0-	-680	-0-	1193	1	9495	3	Y	36	37	1			19
							40	9									
04	11040	X	9728	-0-	-1312	-0-	834	1	8866	3	Y	25	18	1			26
							28	9									
05	10633	X	9456	-0-	-1177	-0-	491	1	8943	3	Y	20	19	1			27
							22	9									
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	2759	X	1788	-0-	-971	-0-	162	1	1584	3	Y	38	27	1			31
							42	9									
02	2352	X	1637	-0-	-715	-0-	165	1	1439	3	Y	30	42	1			19
							33	9									
03	1953	X	1708	-0-	-245	-0-	187	1	1486	3	Y	32	22	1			29
							35	9									
04	1860	X	1464	-0-	-396	-0-	124	1	1321	3	Y	17	21	1			25
							19	9									
05	1891	X	1265	-0-	-626	-0-	65	1	1182	3	Y	16	18	1			23
							18	9									
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			2
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	21	19	1			4
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	80	76	1			8
							88	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	100	1	921	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	741	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	77	1	839	3	Y	25	31	1			2
							28	9									
02	1092	N	956	-0-	-136	-0-	66	1	870	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	108	1	1130	3	Y	50	49	1			3
							55	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	117	1	1080	3	Y	88	84	1			7
							97	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	3	Y	106	107	1			6
							117	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	105	1	1149	3	Y	65	65	1			4
							72	9									
02	1064	N	794	-0-	-270	-0-	49	1	650	3	Y	86	82	1			8
							95	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	609	3	Y	88	90	1			6
							97	9									
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	103	1	956	3	Y	66	67	1			5
							73	9									
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	153	1	1554	3	Y	85	86	1			4
							94	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	248	1	2707	3	Y	103	100	1			8
							113	9									
02	3164	X	2654	-0-	-510	-0-	178	1	2355	3	Y	110	106	1			12
							121	9									
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	253	1	2665	3	Y	125	126	1			11
							138	9									
04	3390	X	2986	-0-	-404	-0-	281	1	2595	3	Y	100	101	1			10
							110	9									
05	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	277	1	2822	3	Y	93	96	1			7
							102	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5180	-0-	-307	-0-	405	1	4422	3	Y	321	309	1			22
							353	9									
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	318	1	4216	3	Y	317	306	1			33
							349	9									
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	433	1	4565	3	Y	358	363	1			28
							394	9									
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	467	1	4311	3	Y	276	280	1			24
							304	9									
05	5394	X	5049	-0-	-345	-0-	431	1	4389	3	Y	208	221	1			11
							229	9									
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	4185	X	2785	-0-	-1400	-0-	219	1	2393	3	Y	157	152	1			12
							173	9									
02	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	171	1	2268	3	Y	157	152	1			17
							173	9									
03	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	233	1	2453	3	Y	183	185	1			15
							201	9									
04	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	249	1	2295	3	Y	175	174	1			16
							193	9									
05	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	238	1	2422	3	Y	146	153	1			9
							161	9									
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
01	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	233	1	2546	3	Y	109	105	1			8
							120	9									
02	2716	X	2447	-0-	-269	-0-	165	1	2180	3	Y	93	90	1			11
							102	9									
03	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	189	1	1996	3	Y	79	82	1			8
							87	9									
04	2910	X	2180	-0-	-730	-0-	205	1	1890	3	Y	77	77	1			8
							85	9									
05	3007	X	1664	-0-	-1343	-0-	145	1	1480	3	Y	35	39	1			4
							39	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	240	1	2613	3	Y	107	104	1			10
							118	9									
02	2856	X	2501	-0-	-355	-0-	169	1	2237	3	Y	86	85	1			11
							95	9									
03	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	228	1	2401	3	Y	85	88	1			8
							94	9									
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	271	1	2502	3	Y	81	81	1			8
							89	9									
05	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	272	1	2769	3	Y	76	79	1			5
							84	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	28	X	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	7	-0-	-593	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	8	-0-	-612	-0-	1	1	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
01	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	461	1	4505	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
02	5572	X	3932	-0-	-1640	-0-	403	1	3520	3	Y	8					11
							9	9									
03	6169	X	3987	-0-	-2182	-0-	445	1	3539	3	Y	3					14
							3	9									
04	5730	X	4110	-0-	-1620	-0-	353	1	3749	3	Y	7					21
							8	9									
05	5797	X	5040	-0-	-757	-0-	262	1	4774	3	Y	4	21	1			4
							4	9									
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	93 107	1 9	1017	3	Y	97	95	1			8
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	61 72	1 9	813	3	Y	65	65	1			8
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	101 52	1 9	1070	3	Y	47	50	1			5
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	152 165	1 9	1402	3	Y	150	141	1			14
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	146 530	1 9	1487	3	Y	482	470	1			26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	232 180	1 9	2523	3	Y	164	158	1			10
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	206 206	1 9	2708	3	Y	187	180	1			17
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	204 221	1 9	2142	3	Y	201	205	1			13
04	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	196 109	1 9	1802	3	Y	99	104	1			8
05	3410	X	1556	-0-	-1854	-0-	130 108	1 9	1318	3	Y	98	102	1			4
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	152 89	1 9	1651	3	Y	81	78	1			5
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	127 85	1 9	1671	3	Y	77	75	1			7
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	186 86	1 9	1950	3	Y	78	80	1			5
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	193 74	1 9	1777	3	Y	67	67	1			5
05	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	165 66	1 9	1672	3	Y	60	63	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	91 101	1 9	991	3	Y	92	89	1			8
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	80 98	1 9	1045	3	Y	89	86	1			11
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	107 105	1 9	1128	3	Y	95	97	1			9
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110 92	1 9	1012	3	Y	84	83	1			10
05	1364	N	864	-0-	-500	-0-	72 63	1 9	729	3	Y	57	61	1			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	333	1	3629	3	Y	68	68	1			5
							75	9									
02	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	253	1	3351	3	Y	128	120	1			13
							141	9									
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	350	1	3691	3	Y	101	105	1			9
							111	9									
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	387	1	3571	3	Y	194	186	1			17
							213	9									
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	366	1	3733	3	Y	326	325	1			18
							359	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	226	1	2460	3	Y	131	127	1			10
							144	9									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	150	1	1989	3	Y	119	116	1			13
							131	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	205	1	2161	3	Y	131	133	1			11
							144	9									
04	2220	N	1674	-0-	-546	-0-	152	1	1405	3	Y	106	106	1			11
							117	9									
05	2294	N	1690	-0-	-604	-0-	141	1	1440	3	Y	99	103	1			7
							109	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	6	1	85	3	Y	92	85	1			9
							101	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	300	N	114	-0-	-186	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	123	1	1340	3	Y	72	69	1			6
							79	9									
02	1428	N	1411	-0-	-17	-0-	94	1	1228	3	Y	81	78	1			9
							89	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1322	3	Y	131	130	1			10
							144	9									
04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	135	1	1244	3	Y	55	59	1			6
							61	9									
05	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	118	1	1196	3	Y	51	54	1			3
							56	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	229	1	2500	3	Y	194	184	1			12
							213	9									
02	3024	X	2764	-0-	-260	-0-	180	1	2377	3	Y	188	183	1			17
							207	9									
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	217	1	2283	3	Y	189	194	1			12
							208	9									
04	2850	X	608	-0-	-2242	-0-	51	1	466	3	Y	83	89	1			6
							91	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	287	1	2925	3	Y	207	204	1			9
							228	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	157	148	1			20
							173	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	134	131	1			23
							147	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	Y	149	151	1			21
							164	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	Y	46	52	1			15
							51	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	556	3	Y	39	41	1			13
							43	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	135	1	1473	3	Y	130	126	1			8
							143	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	3	Y	132	128	1			12
							145	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	147	1	1555	3	Y	153	155	1			10
							168	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	162	1	1495	3	Y	125	126	1			9
							138	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	160	1	1632	3	Y	119	124	1			4
							131	9									
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	201	1	2193	3	Y	46	44	1			5
							51	9									
02	2240	N	2156	-0-	-84	-0-	149	1	1953	3	Y	49	47	1			7
							54	9									
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	201	1	2115	3	Y	48	49	1			6
							53	9									
04	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	218	1	2006	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	4868	-0-	-3533	-0-	448	1	4375	3	Y	41	32	1			38
							45	9									
02	7588	X	5951	-0-	-1637	-0-	607	1	5305	3	Y	35	49	1			24
							39	9									
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	748	1	5953	3	Y	48	31	1			41
							53	9									
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	540	1	5737	3	Y	19	26	1			34
							21	9									
05	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	320	1	5832	3	Y	29	27	1			36
							32	9									
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					36

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6289	-0-	-748	-0-	580	1	5664	3	Y	41	32	1			36
							45	9									
02	6132	X	5533	-0-	-599	-0-	564	1	4934	3	Y	32	48	1			20
							35	9									
03	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	644	1	5122	3	Y	40	27	1			33
							44	9									
04	6270	X	5055	-0-	-1215	-0-	433	1	4605	3	Y	15	22	1			26
							17	9									
05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	343	1	6239	3	Y	28	25	1			29
							31	9									
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	176	1	1922	3	Y	112	110	1			10
							123	9									
02	2128	N	1896	-0-	-232	-0-	124	1	1642	3	Y	118	114	1			14
							130	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	177	1	1869	3	Y	152	153	1			13
							167	9									
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	194	1	1793	3	Y	122	123	1			12
							134	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	181	1	1848	3	Y	112	116	1			8
							123	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	193	1	2102	3	Y	85	87	1			9
							94	9									
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	142	1	1858	3	Y	151	142	1			18
							166	9									
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	197	1	2071	3	Y	153	157	1			14
							168	9									
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	206	1	1898	3	Y	108	110	1			12
							119	9									
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	191	1	1940	3	Y	122	124	1			10
							134	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	470	1	4584	3	Y	47	79	1			35
							52	9									
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	496	1	4335	3	Y	53	56	1			32
							58	9									
03	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	513	1	4082	3	Y	45					77
							50	9									
04	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	397	1	4213	3	Y	52	62	1			67
							57	9									
05	5425	X	4879	-0-	-546	-0-	251	1	4578	3	Y	45	67	1			45
							50	9									
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	83	1	903	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
02	1092	N	665	-0-	-427	-0-	44	1	587	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	157	1	1656	3	Y	70	68	1			4
							77	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	137	1	1264	3	Y	62	62	1			4
							68	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	113	1	1149	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	10	1	130	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	104	1	1135	3	Y	69	67	1			6
							76	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	86	1	1130	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	123	1	1290	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	134	1	1237	3	Y	46	45	1			7
							51	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	147	1	1493	3	Y	46	47	1			6
							51	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1766	-0-	-1675	-0-	143	1	1555	3	Y	62	61	1			5
							68	9									
02	2128	X	1514	-0-	-614	-0-	101	1	1330	3	Y	75	72	1			8
							83	9									
03	2356	X	1820	-0-	-536	-0-	151	1	1586	3	Y	75	77	1			6
							83	9									
04	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	158	1	1455	3	Y	65	66	1			5
							72	9									
05	2325	X	1616	-0-	-709	-0-	138	1	1406	3	Y	65	67	1			3
							72	9									
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	105	1	1147	3	Y	57	53	1			4
							63	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	79	1	1032	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1049	3	Y	47	49	1			3
							52	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	102	1	943	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	90	1	915	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1121	-0-	-1266	-0-	90	1	983	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
02	2156	X	997	-0-	-1159	-0-	67	1	876	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
03	1457	X	1066	-0-	-391	-0-	90	1	948	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	115	1	1060	3	Y	71	67	1			6
							78	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	98	1	997	3	Y	39	43	1			2
							43	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	30910	-0-	-2291	-0-	30903	2	7	9	Y	6	20	1			-0-
02	31052	X	27884	-0-	-3168	-0-	27884	2			Y	-0-					-0-
03	34379	X	29410	-0-	-4969	-0-	29403	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	32340	X	29549	-0-	-2791	-0-	29530	2	19	9	Y	17					20
05	30907	X	19149	-0-	-11758	-0-	19147	2	2	9	Y	2	11	1			11
06	29910	X	NO RPT	-0-	-29910	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	26091	-0-	-1344	-0-	26084	2	7	9	Y	6	19	1			-0-
02	26096	X	23720	-0-	-2376	-0-	23720	2			Y	-0-					-0-
03	28892	X	26029	-0-	-2863	-0-	26006	2	23	9	Y	21	12	1			9
04	27120	X	25270	-0-	-1850	-0-	25249	2	21	9	Y	19					28
05	26257	X	16680	-0-	-9577	-0-	16680	2			Y	-0-	28	1			-0-
06	25410	X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	1959	3	Y	92	88	1			8
							101	9									
02	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	123	1	1622	3	Y	73	72	1			9
							80	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	191	1	2016	3	Y	75	77	1			7
							83	9									
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	194	1	1792	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	193	1	1962	3	Y	61	62	1			5
							67	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	549	1	5990	3	Y	279	269	1			23
							307	9									
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	410	1	5431	3	Y	271	264	1			30
							298	9									
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	577	1	6081	3	Y	297	302	1			25
							327	9									
04	6090	X	6066	-0-	-24	-0-	567	1	5234	3	Y	241	243	1			23
							265	9									
05	6293	X	5645	-0-	-648	-0-	488	1	4966	3	Y	174	185	1			12
							191	9									
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					12

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	14722	-0-	-2452	-0-	1364	1	13316	3	Y	38	18	1			25
							42	9									
02	15260	X	13159	-0-	-2101	-0-	1347	1	11770	3	Y	38	46	1			17
							42	9									
03	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	1931	1	15368	3	Y	38	41	1			14
							42	9									
04	16350	X	16233	-0-	-117	-0-	1393	1	14796	3	Y	40	26	1			28
							44	9									
05	14911	X	14397	-0-	-514	-0-	748	1	13628	3	Y	19	24	1			23
							21	9									
06	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	199	1	2163	3	Y	90	87	1			6
							99	9									
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	179	1	2348	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
03	3100	N	3223	-0-	123	123	274	1	2883	3	Y	60	62	1			4
							66	9									
04	3000	N	3412	-0-	412	535	327	1	3012	3	Y	66	65	1			5
							73	9									
05	3100	N	3617	-0-	517	1052	318	1	3233	3	Y	60	62	1			3
							66	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1214	3	Y	68	65	1			5
							75	9									
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	92	1	1213	3	Y	67	65	1			7
							74	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	158	1	1660	3	Y	96	96	1			7
							106	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	178	1	1641	3	Y	64	65	1			6
							70	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	193	1	1959	3	Y	74	75	1			5
							81	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	155	1	1683	3	Y	80	78	1			6
							88	9									
02	1876	X	1845	-0-	-31	-0-	124	1	1629	3	Y	84	81	1			9
							92	9									
03	2077	X	2063	-0-	-14	-0-	171	1	1795	3	Y	88	90	1			7
							97	9									
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	189	1	1740	3	Y	73	73	1			7
							80	9									
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	181	1	1838	3	Y	70	73	1			4
							77	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	157	1	1706	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	129	1	1692	3	Y	67	64	1			8
							74	9									
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	191	1	2004	3	Y	67	68	1			7
							74	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	194	1	1790	3	Y	47	48	1			6
							52	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	192	1	1954	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	152	1	1653	3	Y	73	71	1			6
							80	9									
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	121	1	1584	3	Y	71	69	1			8
							78	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	161	1	1693	3	Y	77	78	1			7
							85	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	189	1	1740	3	Y	69	69	1			7
							76	9									
05	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	166	1	1682	3	Y	62	65	1			4
							68	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4098	-0-	998	3140	331	1	3607	3	Y	145	142	1			11
							160	9									
02	5258	X	2118	-0-	-3140	-0-	138	1	1822	3	Y	144	139	1			16
							158	9									
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	189	1	1989	3	Y	176	178	1			14
							194	9									
04	2280	X	2182	-0-	-98	-0-	198	1	1827	3	Y	143	143	1			14
							157	9									
05	2356	X	2169	-0-	-187	-0-	182	1	1852	3	Y	123	129	1			8
							135	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	147	1	1601	3	Y	57	56	1			4
							63	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	107	1	1419	3	Y	103	97	1			10
							113	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	147	1	1552	3	Y	127	127	1			10
							140	9									
04	1740	N	1410	-0-	-330	-0-	130	1	1200	3	Y	73	76	1			7
							80	9									
05	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	132	1	1344	3	Y	86	89	1			4
							95	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	180	1	1967	3	Y	119	115	1			8
							131	9									
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	126	1	1665	3	Y	112	109	1			11
							123	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	198	1	2091	3	Y	156	156	1			11
							172	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	210	1	1935	3	Y	126	126	1			11
							139	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	202	1	2052	3	Y	106	111	1			6
							117	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	261 169	1 9	2838	3	Y	154	149	1			13
02	2632	X	2548	-0-	-84	-0-	173 112	1 9	2263	3	Y	102	102	1			13
03	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	205 200	1 9	2149	3	Y	182	180	1			15
04	3150	X	2313	-0-	-837	-0-	210 165	1 9	1938	3	Y	150	150	1			15
05	3255	X	1624	-0-	-1631	-0-	135 121	1 9	1368	3	Y	110	117	1			8
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	145 205	1 9	1580	3	Y	186	179	1			12
02	2100	X	1668	-0-	-432	-0-	103 209	1 9	1356	3	Y	190	184	1			18
03	2325	X	1789	-0-	-536	-0-	139 187	1 9	1463	3	Y	170	176	1			12
04	2220	X	1799	-0-	-421	-0-	156 207	1 9	1436	3	Y	188	185	1			15
05	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	129 156	1 9	1309	3	Y	142	150	1			7
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	277 215	1 9	3020	3	Y	195	189	1			11
02	3388	X	3052	-0-	-336	-0-	199 212	1 9	2641	3	Y	193	186	1			18
03	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	282 232	1 9	2970	3	Y	211	215	1			14
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	314 194	1 9	2894	3	Y	176	177	1			13
05	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	300 183	1 9	3061	3	Y	166	173	1			6
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	277	1	3016	3	Y	225	217	1			16
							248	9									
02	3164	X	3101	-0-	-63	-0-	205	1	2691	3	Y	186	182	1			20
							205	9									
03	3379	X	2711	-0-	-668	-0-	218	1	2295	3	Y	180	186	1			14
							198	9									
04	3390	X	2844	-0-	-546	-0-	262	1	2414	3	Y	153	154	1			13
							168	9									
05	3503	X	2573	-0-	-930	-0-	217	1	2204	3	Y	138	144	1			7
							152	9									
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1327	-0-	-409	-0-	102	1	1116	3	Y	99	96	1			7
							109	9									
02	1344	X	1015	-0-	-329	-0-	64	1	843	3	Y	98	95	1			10
							108	9									
03	1426	X	1016	-0-	-410	-0-	79	1	826	3	Y	101	103	1			8
							111	9									
04	1290	N	692	-0-	-598	-0-	58	1	535	3	Y	90	89	1			9
							99	9									
05	1116	N	727	-0-	-389	-0-	57	1	584	3	Y	78	81	1			6
							86	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	132	1	1442	3	Y	76	73	1			9
							84	9									
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	97	1	1268	3	Y	70	69	1			10
							77	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	131	1	1374	3	Y	78	80	1			8
							86	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	160	1	1475	3	Y	68	69	1			7
							75	9									
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	135	1	1370	3	Y	62	65	1			4
							68	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	285	1	3101	3	Y	74	72	1			12
							81	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	213	1	2796	3	Y	89	85	1			16
							98	9									
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	308	1	3239	3	Y	79	82	1			13
							87	9									
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	226	1	2084	3	Y	149	143	1			19
							164	9									
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	244	1	2478	3	Y	76	85	1			10
							84	9									
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	Y	72	70	1			6
							79	9									
02	1344	N	1089	-0-	-255	-0-	70	1	924	3	Y	86	82	1			10
							95	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	502	3	Y	92	94	1			8
							101	9									
04	720	N	539	-0-	-181	-0-	43	1	400	3	Y	87	86	1			9
							96	9									
05	1209	N	509	-0-	-700	-0-	39	1	395	3	Y	68	71	1			6
							75	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1414	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	130	1	1725	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	160	1	1686	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	199	1	1835	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	209	1	2130	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	173	1	1886	3	Y	53	51	1			3
							58	9									
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	175	1	2321	3	Y	62	60	1			5
							68	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	308	1	3251	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	339	1	3124	3	Y	54	55	1			3
							59	9									
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	306	1	3115	3	Y	41	43	1			1
							45	9									
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	128	1	1401	3	Y	35	34	1			2
							39	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	102	1	1352	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	137	1	1443	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	154	1	1419	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	110	1	1119	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 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
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	164	1	1785	3	Y	65	72	1			5
							72	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	107	1	1423	3	Y	173	162	1			16
							190	9									
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	223	1	2350	3	Y	283	279	1			20
							311	9									
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	231	1	2133	3	Y	232	232	1			20
							255	9									
05	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	174	1	1768	3	Y	165	175	1			10
							182	9									
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	61	1	665	3	Y	66	64	1			6
							73	9									
02	840	N	433	-0-	-407	-0-	27	1	354	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	71	71	1			7
							78	9									
04	780	N	488	-0-	-292	-0-	40	1	372	3	Y	69	69	1			7
							76	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	Y	47	50	1			4
							52	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	99	1	1082	3	Y	105	102	1			6
							116	9									
02	1540	N	1302	-0-	-238	-0-	85	1	1132	3	Y	77	76	1			7
							85	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	175	1	1843	3	Y	127	126	1			8
							140	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	203	1	1873	3	Y	78	80	1			6
							86	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	199	1	2029	3	Y	109	111	1			4
							120	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	222	1	2424	3	Y	109	103	1			7
							120	9									
02	2548	X	2249	-0-	-299	-0-	152	1	2007	3	Y	82	80	1			9
							90	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	246	1	2592	3	Y	93	94	1			8
							102	9									
04	2730	X	2206	-0-	-524	-0-	210	1	1934	3	Y	56	58	1			6
							62	9									
05	2759	X	1998	-0-	-761	-0-	175	1	1778	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 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
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	100	1	1092	3	Y	50	49	1			3
							55	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	1276	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	137	1	1440	3	Y	56	57	1			4
							62	9									
04	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	98	1	905	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
05	1426	N	738	-0-	-688	-0-	63	1	645	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	1898	3	Y	106	102	1			7
							117	9									
02	2520	N	1664	-0-	-856	-0-	110	1	1459	3	Y	86	85	1			8
							95	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	182	1	1915	3	Y	118	118	1			8
							130	9									
04	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	189	1	1746	3	Y	92	93	1			7
							101	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	183	1	1865	3	Y	77	81	1			3
							85	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	216	1	2355	3	Y	141	137	1			9
							155	9									
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	162	1	2139	3	Y	174	167	1			16
							191	9									
03	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	199	1	2103	3	Y	193	196	1			13
							212	9									
04	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	224	1	2070	3	Y	192	190	1			15
							211	9									
05	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	201	1	2045	3	Y	160	168	1			7
							176	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	389	1	4248	3	Y	177	170	1			12
							195	9									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	255	1	3381	3	Y	157	153	1			16
							173	9									
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	342	1	3603	3	Y	142	147	1			11
							156	9									
04	4110	X	2978	-0-	-1132	-0-	270	1	2491	3	Y	197	192	1			16
							217	9									
05	4247	X	1439	-0-	-2808	-0-	120	1	1217	3	Y	93	104	1			5
							102	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	140 101	1 9	1523	3	Y	92	89	1			6
02	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	96 97	1 9	1258	3	Y	88	86	1			8
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	147 103	1 9	1547	3	Y	94	96	1			6
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	166 59	1 9	1528	3	Y	54	56	1			4
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	161 95	1 9	1639	3	Y	86	86	1			4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	137 163	1 9	1495	3	Y	148	143	1			9
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	97 146	1 9	1285	3	Y	133	129	1			13
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134 163	1 9	1417	3	Y	148	151	1			10
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	155 157	1 9	1429	3	Y	143	143	1			10
05	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	127 131	1 9	1292	3	Y	119	125	1			4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	193 78	1 9	2105	3	Y	71	69	1			5
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	151 70	1 9	2006	3	Y	64	62	1			7
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	207 128	1 9	2180	3	Y	116	115	1			8
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	231 188	1 9	2131	3	Y	171	165	1			14
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	240 153	1 9	2447	3	Y	139	145	1			8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	169 72	1 9	1839	3	Y	65	63	1			4
02	2044	N	1585	-0-	-459	-0-	107 64	1 9	1414	3	Y	58	57	1			5
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	178 70	1 9	1880	3	Y	64	65	1			4
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	197 61	1 9	1822	3	Y	55	55	1			4
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	196 55	1 9	1998	3	Y	50	52	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	80	1	870	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
02	1092	N	620	-0-	-472	-0-	41	1	546	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	87	1	920	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	98	1	907	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	89	1	909	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	132	1	1437	3	Y	90	87	1			11
							99	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	118	1	1549	3	Y	92	89	1			14
							101	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	152	1	1600	3	Y	99	100	1			13
							109	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	167	1	1539	3	Y	84	84	1			13
							92	9									
05	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	154	1	1561	3	Y	83	85	1			11
							91	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	123	1	1340	3	Y	68	65	1			7
							75	9									
02	2016	N	1947	-0-	-69	-0-	132	1	1741	3	Y	67	64	1			10
							74	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	174	1	1834	3	Y	71	73	1			8
							78	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	191	1	1764	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
05	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	166	1	1687	3	Y	59	62	1			5
							65	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	2914	X	1556	-0-	-1358	-0-	126	1	1372	3	Y	53	51	1			4
							58	9									
02	2632	X	2384	-0-	-248	-0-	162	1	2152	3	Y	64	61	1			7
							70	9									
03	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	225	1	2376	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
04	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	189	1	1741	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
05	2635	X	2364	-0-	-271	-0-	205	1	2084	3	Y	68	68	1			5
							75	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	130	1	1422	3	Y	126	122	1			10
							139	9									
02	1736	N	1400	-0-	-336	-0-	88	1	1165	3	Y	134	130	1			14
							147	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	140	1	1476	3	Y	155	157	1			12
							171	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	150	1	1384	3	Y	156	154	1			14
							172	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1489	3	Y	108	115	1			7
							119	9									
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	604	3	Y	29	27	1			3
							32	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	64	1	846	3	Y	79	73	1			9
							87	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	86	1	906	3	Y	52	56	1			5
							57	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	95	1	876	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	58	1	596	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	316	1	3451	3	Y	62	60	1			4
							68	9									
02	3696	X	3199	-0-	-497	-0-	220	1	2914	3	Y	59	58	1			5
							65	9									
03	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	307	1	3231	3	Y	67	68	1			4
							74	9									
04	3960	X	3489	-0-	-471	-0-	335	1	3090	3	Y	58	58	1			4
							64	9									
05	3937	X	3302	-0-	-635	-0-	291	1	2961	3	Y	45	48	1			1
							50	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	176	1	1918	3	Y	181	175	1			13
							199	9									
02	2044	X	2034	-0-	-10	-0-	132	1	1727	3	Y	159	156	1			16
							175	9									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	207	1	2171	3	Y	155	160	1			11
							171	9									
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	197	1	1820	3	Y	154	152	1			13
							169	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	211	1	2137	3	Y	156	160	1			9
							172	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	240 120	1 9	2620	3	Y	109	106	1			8
02	2632	X	2572	-0-	-60	-0-	168 176	1 9	2228	3	Y	160	152	1			16
03	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	214 172	1 9	2257	3	Y	156	159	1			13
04	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	232 146	1 9	2145	3	Y	133	133	1			13
05	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	192 72	1 9	1956	3	Y	65	72	1			6
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	147 74	1 9	1601	3	Y	67	64	1			7
02	1708	N	1582	-0-	-126	-0-	106 67	1 9	1409	3	Y	61	59	1			9
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	139 67	1 9	1461	3	Y	61	62	1			8
04	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	152 45	1 9	1406	3	Y	41	42	1			7
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	166 61	1 9	1685	3	Y	55	56	1			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	198 88	1 9	2166	3	Y	80	78	1			4
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	152 80	1 9	2008	3	Y	73	71	1			6
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	136 65	1 9	1434	3	Y	59	62	1			3
04	2220	N	1096	-0-	-1124	-0-	105 26	1 9	965	3	Y	24	27	1			-0-
05	2294	N	1178	-0-	-1116	-0-	105 4	1 9	1069	3	Y	4	4	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	324 190	1 9	3524	3	Y	173	169	1			12
02	3836	X	3448	-0-	-388	-0-	233 163	1 9	3052	3	Y	148	145	1			15
03	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	301 160	1 9	3162	3	Y	145	149	1			11
04	3990	X	3491	-0-	-499	-0-	328 145	1 9	3018	3	Y	132	131	1			12
05	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	302 193	1 9	3071	3	Y	175	177	1			10
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	227	1	2478	3	Y	40	38	1			5
							44	9									
02	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	162	1	2143	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
03	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	218	1	2296	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
04	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	240	1	2211	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
05	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	234	1	2382	3	Y	34	36	1			2
							37	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	268	1	2922	3	Y	178	172	1			15
							196	9									
02	3724	X	3297	-0-	-427	-0-	209	1	2743	3	Y	314	295	1			34
							345	9									
03	3875	X	3127	-0-	-748	-0-	259	1	2719	3	Y	135	155	1			14
							149	9									
04	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	296	1	2728	3	Y	130	131	1			13
							143	9									
05	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	272	1	2764	3	Y	127	132	1			8
							140	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	141	1	1535	3	Y	66	64	1			4
							73	9									
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-	108	1	1430	3	Y	59	57	1			6
							65	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	165	1	1740	3	Y	71	71	1			6
							78	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	177	1	1633	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	153	1	1562	3	Y	49	51	1			2
							54	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	333	1	3627	3	Y	169	163	1			11
							186	9									
02	4004	X	3698	-0-	-306	-0-	247	1	3272	3	Y	163	159	1			15
							179	9									
03	4433	X	3878	-0-	-555	-0-	322	1	3393	3	Y	148	153	1			10
							163	9									
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	386	1	3567	3	Y	152	150	1			12
							167	9									
05	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	339	1	3452	3	Y	113	119	1			6
							124	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	324	1	3537	3	Y	158	152	1			10
							174	9									
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	183	1	2427	3	Y	131	129	1			12
							144	9									
03	2480	X	2310	-0-	-170	-0-	186	1	1967	3	Y	143	146	1			9
							157	9									
04	3660	X	1960	-0-	-1700	-0-	178	1	1646	3	Y	124	124	1			9
							136	9									
05	3782	X	1723	-0-	-2059	-0-	143	1	1456	3	Y	113	117	1			5
							124	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	139	1	1511	3	Y	90	87	1			9
							99	9									
02	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	108	1	1421	3	Y	68	67	1			10
							75	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1409	3	Y	73	74	1			9
							80	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	178	1	1643	3	Y	57	58	1			8
							63	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	169	1	1719	3	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	250	1	2722	3	Y	54	51	1			6
							59	9									
02	2800	N	2827	-0-	27	27	196	1	2567	3	Y	58	56	1			8
							64	9									
03	3100	N	3722	-0-	622	649	319	1	3346	3	Y	52	55	1			5
							57	9									
04	3000	N	3398	-0-	398	1047	318	1	2928	3	Y	138	131	1			12
							152	9									
05	4701	X	3654	-0-	-1047	-0-	313	1	3183	3	Y	144	146	1			10
							158	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	236	1	2566	3	Y	137	132	1			12
							151	9									
02	2772	X	2546	-0-	-226	-0-	170	1	2234	3	Y	129	125	1			16
							142	9									
03	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	232	1	2435	3	Y	157	158	1			15
							173	9									
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	244	1	2248	3	Y	129	130	1			14
							142	9									
05	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	222	1	2256	3	Y	124	128	1			10
							136	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	273	1	2973	3	Y	182	177	1			13
							200	9									
02	3696	X	2713	-0-	-983	-0-	177	1	2327	3	Y	190	183	1			20
							209	9									
03	4092	X	3736	-0-	-356	-0-	305	1	3199	3	Y	211	215	1			16
							232	9									
04	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	351	1	3234	3	Y	196	196	1			16
							216	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	363	1	3687	3	Y	181	188	1			9
							199	9									
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					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
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	236	1	2575	3	Y	66	63	1			5
							73	9									
02	1904	N	1776	-0-	-128	-0-	121	1	1581	3	Y	67	64	1			8
							74	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	116	1	1214	3	Y	128	125	1			11
							141	9									
04	2370	N	1815	-0-	-555	-0-	172	1	1581	3	Y	56	60	1			7
							62	9									
05	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	157	1	1595	3	Y	59	61	1			5
							65	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	8860	-0-	-4253	-0-	822	1	8024	3	Y	13					20
							14	9									
02	11116	X	9516	-0-	-1600	-0-	976	1	8533	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
03	12307	X	4108	-0-	-8199	-0-	457	1	3640	3	Y	10					23
							11	9									
04	11970	X	11832	-0-	-138	-0-	1015	1	10785	3	Y	29	26	1			26
							32	9									
05	12369	X	10742	-0-	-1627	-0-	559	1	10175	3	Y	7	23	1			10
							8	9									
06	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7610	-0-	-1659	-0-	703	1	6860	3	Y	43					96
							47	9									
02	8260	X	7323	-0-	-937	-0-	745	1	6513	3	Y	59	107	1			48
							65	9									
03	8525	X	4568	-0-	-3957	-0-	508	1	4041	3	Y	17					65
							19	9									
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	763	1	8103	3	Y	39	23	1			81
							43	9									
05	8122	X	7651	-0-	-471	-0-	396	1	7215	3	Y	36	86	1			31
							40	9									
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	131	1	1430	3	Y	99	98	1			8
							109	9									
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	96	1	1274	3	Y	100	97	1			11
							110	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	132	1	1388	3	Y	106	109	1			8
							117	9									
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	145	1	1337	3	Y	86	87	1			7
							95	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	142	1	1444	3	Y	55	59	1			3
							61	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	322	1	3515	3	Y	199	192	1			13
							219	9									
02	3528	X	3387	-0-	-141	-0-	224	1	2964	3	Y	181	176	1			18
							199	9									
03	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	301	1	3168	3	Y	210	213	1			15
							231	9									
04	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	329	1	3038	3	Y	175	176	1			14
							193	9									
05	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	326	1	3321	3	Y	152	159	1			7
							167	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	397	1	4335	3	Y	226	218	1			16
							249	9									
02	4816	X	4322	-0-	-494	-0-	287	1	3794	3	Y	219	212	1			23
							241	9									
03	5332	X	4931	-0-	-401	-0-	404	1	4264	3	Y	239	244	1			18
							263	9									
04	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	444	1	4094	3	Y	205	205	1			18
							226	9									
05	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	415	1	4229	3	Y	191	198	1			11
							210	9									
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-		-0-	-0-	63	1	690	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
02	599	N	599	-0-		-0-	-0-	38	1	499	3	Y	56	51	1			5
								62	9									
03	938	N	938	-0-		-0-	-0-	69	1	728	3	Y	128	124	1			9
								141	9									
04	627	N	627	-0-		-0-	-0-	59	1	547	3	Y	19	25	1			3
								21	9									
05	787	N	787	-0-		-0-	-0-	70	1	717	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	253	1	2755	3	Y	152	147	1			11
								167	9									
02	2820	X	2820	-0-		-0-	-0-	187	1	2472	3	Y	146	142	1			15
								161	9									
03	3157	X	3157	-0-		-0-	-0-	257	1	2705	3	Y	177	179	1			13
								195	9									
04	3034	X	3034	-0-		-0-	-0-	283	1	2609	3	Y	129	131	1			11
								142	9									
05	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-	267	1	2722	3	Y	132	136	1			7
								145	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-		-2940	-0-					Y	NO RPT					7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-	185	1	2018	3	Y	126	122	1			9
								139	9									
02	2100	N	2023	-0-		-77	-0-	132	1	1752	3	Y	126	122	1			13
								139	9									
03	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	156	1	1648	3	Y	135	138	1			10
								149	9									
04	2280	N	1899	-0-		-381	-0-	173	1	1598	3	Y	116	116	1			10
								128	9									
05	2232	N	2058	-0-		-174	-0-	173	1	1766	3	Y	108	112	1			6
								119	9									
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1579	-0-		-1025	-0-	127	1	1382	3	Y	64	62	1			4
								70	9									
02	2212	X	1474	-0-		-738	-0-	98	1	1302	3	Y	67	64	1			7
								74	9									
03	2325	X	2005	-0-		-320	-0-	164	1	1727	3	Y	104	103	1			8
								114	9									
04	1817	X	1817	-0-		-0-	-0-	170	1	1571	3	Y	69	70	1			7
								76	9									
05	1860	X	1735	-0-		-125	-0-	148	1	1508	3	Y	72	75	1			4
								79	9									
06	1590	X	NO RPT	-0-		-1590	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	3	Y	163	154	1			13
							179	9									
02	1344	N	1009	-0-	-335	-0-	66	1	875	3	Y	62	66	1			9
							68	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	97	1	1027	3	Y	69	71	1			7
							76	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	142	1	1315	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	122	1	1240	3	Y	52	54	1			5
							57	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	180	1	1966	3	Y	83	80	1			7
							91	9									
02	2268	X	2105	-0-	-163	-0-	143	1	1887	3	Y	68	67	1			8
							75	9									
03	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	184	1	1944	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
04	2430	X	2039	-0-	-391	-0-	193	1	1781	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
05	2511	X	2081	-0-	-430	-0-	181	1	1842	3	Y	53	55	1			5
							58	9									
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	729	3	Y	42	40	1			7
							46	9									
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	46	1	609	3	Y	40	39	1			8
							44	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	67	1	706	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	74	1	679	3	Y	37	37	1			7
							41	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1433	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	195	1	2132	3	Y	64	62	1			5
							70	9									
02	2016	N	1944	-0-	-72	-0-	132	1	1749	3	Y	57	55	1			7
							63	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	161	1	1701	3	Y	57	58	1			6
							63	9									
04	2310	N	1824	-0-	-486	-0-	173	1	1595	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
05	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	168	1	1710	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	999	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	1288	N	657	-0-	-631	-0-	43	1	564	3	Y	45	42	1			6
							50	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	616	3	Y	41	42	1			5
							45	9									
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	81	1	752	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	853	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	145	1	1580	3	Y	68	66	1			4
							75	9									
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	121	1	1596	3	Y	74	72	1			6
							81	9									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	176	1	1853	3	Y	75	77	1			4
							83	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	190	1	1750	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	198	1	2016	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	2356	X	2245	-0-	-111	-0-	180	1	1969	3	Y	87	83	1			6
							96	9									
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	135	1	1784	3	Y	80	78	1			8
							88	9									
03	2170	X	2048	-0-	-122	-0-	170	1	1793	3	Y	77	80	1			5
							85	9									
04	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	192	1	1767	3	Y	66	66	1			5
							73	9									
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	209	1	2129	3	Y	69	70	1			4
							76	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3100	N	3265	-0-	165	165	267	1	2910	3	Y	80	77	1			5
							88	9									
02	2800	N	3093	-0-	293	458	212	1	2801	3	Y	73	71	1			7
							80	9									
03	3100	N	3819	-0-	719	1177	324	1	3410	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
04	4446	X	3269	-0-	-1177	-0-	312	1	2880	3	Y	70	70	1			6
							77	9									
05	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	183	1	1868	3	Y	68	71	1			3
							75	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	227	1	2473	3	Y	241	232	1			16
							265	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	132	1	1749	3	Y	200	196	1			20
							220	9									
03	2325	X	389	-0-	-1936	-0-	23	1	244	3	Y	111	123	1			8
							122	9									
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	207	1	1906	3	Y	177	171	1			14
							195	9									
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	243	1	2475	3	Y	144	151	1			7
							158	9									
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	184	1	2006	3	Y	59	56	1			5
							65	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	184	1	1936	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	203	1	1870	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
05	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	111	1	1131	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	168	1	1828	3	Y	95	91	1			8
							105	9									
02	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	131	1	1722	3	Y	78	76	1			10
							86	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	181	1	1901	3	Y	89	90	1			9
							98	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	199	1	1831	3	Y	86	85	1			10
							95	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	3	Y	78	80	1			8
							86	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4479	-0-	-419	-0-	360	1	3929	3	Y	173	167	1			12
							190	9									
02	4256	X	3773	-0-	-483	-0-	252	1	3331	3	Y	173	167	1			18
							190	9									
03	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	384	1	4053	3	Y	190	193	1			15
							209	9									
04	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	422	1	3889	3	Y	162	162	1			15
							178	9									
05	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	379	1	3860	3	Y	86	95	1			6
							95	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	853	3	Y	40	38	1			5
							44	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	799	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	121	1	1266	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	128	1	1183	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1185	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	328	1	3577	3	Y	230	223	1			18
							253	9									
02	4536	X	3495	-0-	-1041	-0-	226	1	2965	3	Y	276	264	1			30
							304	9									
03	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	308	1	3234	3	Y	217	228	1			19
							239	9									
04	4860	X	3635	-0-	-1225	-0-	338	1	3112	3	Y	168	171	1			16
							185	9									
05	4898	X	3690	-0-	-1208	-0-	315	1	3196	3	Y	163	169	1			10
							179	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	2387	X	1893	-0-	-494	-0-	154	1	1677	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
02	1960	X	1723	-0-	-237	-0-	118	1	1542	3	Y	57	55	1			6
							63	9									
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	204	1	2142	3	Y	65	66	1			5
							72	9									
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	219	1	2017	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	204	1	2066	3	Y	47	49	1			3
							52	9									
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3317	X	2732	-0-	-585	-0-	223	1	2426	3	Y	75	73	1			5
							83	9									
02	2884	X	2437	-0-	-447	-0-	166	1	2173	3	Y	89	86	1			8
							98	9									
03	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	221	1	2322	3	Y	95	97	1			6
							105	9									
04	2850	X	2545	-0-	-305	-0-	240	1	2216	3	Y	81	81	1			6
							89	9									
05	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	224	1	2279	3	Y	79	82	1			3
							87	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1186	-0-	-147	-0-	86	1	937	3	Y	148	142	1			12
							163	9									
02	1204	X	965	-0-	-239	-0-	60	1	782	3	Y	112	110	1			14
							123	9									
03	1271	X	814	-0-	-457	-0-	64	1	669	3	Y	74	80	1			8
							81	9									
04	1260	X	888	-0-	-372	-0-	75	1	690	3	Y	112	109	1			11
							123	9									
05	1302	X	729	-0-	-573	-0-	55	1	556	3	Y	107	110	1			8
							118	9									
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	1116	X	486	-0-	-630	-0-	38	1	415	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
02	868	X	712	-0-	-156	-0-	46	1	607	3	Y	54	51	1			6
							59	9									
03	961	X	509	-0-	-452	-0-	39	1	408	3	Y	56	58	1			4
							62	9									
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	31	1	283	3	Y	34	36	1			2
							37	9									
05	775	N	401	-0-	-374	-0-	33	1	334	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	200	1	2177	3	Y	93	90	1			6
							102	9									
02	2436	N	2221	-0-	-215	-0-	150	1	1964	3	Y	97	94	1			9
							107	9									
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	201	1	2109	3	Y	104	106	1			7
							114	9									
04	2400	N	2026	-0-	-374	-0-	189	1	1746	3	Y	83	84	1			6
							91	9									
05	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	186	1	1887	3	Y	106	108	1			4
							117	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	7130	X	5315	-0-	-1815	-0-	490	1	4788	3	Y	34	16	1			25
							37	9									
02	6440	X	5957	-0-	-483	-0-	608	1	5313	3	Y	33	41	1			17
							36	9									
03	7130	X	5545	-0-	-1585	-0-	614	1	4890	3	Y	37	39	1			15
							41	9									
04	6900	X	5814	-0-	-1086	-0-	496	1	5275	3	Y	39	25	1			29
							43	9									
05	6603	X	5599	-0-	-1004	-0-	290	1	5290	3	Y	17	22	1			24
							19	9									
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	195 121	1 9	2122	3	Y	110	106	1			8
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	148 124	1 9	1935	3	Y	113	110	1			11
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	204 141	1 9	2138	3	Y	128	129	1			10
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	225 114	1 9	2071	3	Y	104	104	1			10
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	215 121	1 9	2179	3	Y	110	113	1			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	159 83	1 9	1730	3	Y	75	73	1			7
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	129 87	1 9	1687	3	Y	79	76	1			10
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	208 89	1 9	2183	3	Y	81	83	1			8
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	225 78	1 9	2074	3	Y	71	71	1			8
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	214 76	1 9	2169	3	Y	69	71	1			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	172 157	1 9	1872	3	Y	143	138	1			11
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	143 144	1 9	1894	3	Y	131	128	1			14
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	200 151	1 9	2111	3	Y	137	140	1			11
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	223 129	1 9	2056	3	Y	117	117	1			11
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	215 119	1 9	2190	3	Y	108	113	1			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	621	3	Y	47	46	1			4
							52	9									
02	728	N	487	-0-	-241	-0-	30	1	404	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	624	3	Y	62	62	1			5
							68	9									
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	63	1	583	3	Y	49	50	1			4
							54	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	569	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	202	1	2209	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	142	1	1886	3	Y	79	77	1			8
							87	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	157	1	1659	3	Y	92	93	1			7
							101	9									
04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	171	1	1575	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
05	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	170	1	1730	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	260	1	2836	3	Y	113	109	1			9
							124	9									
02	3136	X	3009	-0-	-127	-0-	203	1	2685	3	Y	110	106	1			13
							121	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	286	1	3019	3	Y	126	128	1			11
							139	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	312	1	2881	3	Y	101	101	1			11
							111	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295	1	3005	3	Y	93	98	1			6
							102	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	195	1	2130	3	Y	48	46	1			4
							53	9									
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	148	1	1956	3	Y	45	44	1			5
							50	9									
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	264	1	2786	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	279	1	2571	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
05	3100	N	3105	-0-	5	5	269	1	2741	3	Y	86	85	1			4
							95	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	129	1	1408	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	1540	N	1413	-0-	-127	-0-	94	1	1247	3	Y	65	60	1			6
							72	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	1	1352	3	Y	53	55	1			4
							58	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	147	1	1353	3	Y	71	69	1			6
							78	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	143	1	1460	3	Y	45	49	1			2
							50	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1	1284	3	Y	73	71	1			5
							80	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	103	1	1368	3	Y	80	77	1			8
							88	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	130	1	1366	3	Y	80	83	1			5
							88	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	160	1	1476	3	Y	72	72	1			5
							79	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	140	1	1431	3	Y	64	66	1			3
							70	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	68	1	740	3	Y	105	102	1			10
							116	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	Y	70	70	1			10
							77	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	830	3	Y	77	78	1			9
							85	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	86	1	789	3	Y	78	77	1			10
							86	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	904	3	Y	107	108	1			9
							118	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	1829	X	1683	-0-	-146	-0-	134	1	1458	3	Y	83	81	1			5
							91	9									
02	2548	X	1858	-0-	-690	-0-	123	1	1622	3	Y	103	99	1			9
							113	9									
03	2821	X	2768	-0-	-53	-0-	229	1	2414	3	Y	114	115	1			8
							125	9									
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	253	1	2338	3	Y	133	131	1			10
							146	9									
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	3	Y	119	124	1			5
							131	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	198	1	2159	3	Y	80	77	1			9
							88	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	146	1	1932	3	Y	71	70	1			10
							78	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	200	1	2107	3	Y	85	86	1			9
							94	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	220	1	2032	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	209	1	2133	3	Y	61	64	1			5
							67	9									
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2396	-0-	-2068	-0-	194	1	2119	3	Y	75	71	1			7
							83	9									
02	2912	X	2301	-0-	-611	-0-	157	1	2079	3	Y	59	58	1			8
							65	9									
03	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	161	1	1693	3	Y	80	80	1			8
							88	9									
04	3120	X	2227	-0-	-893	-0-	211	1	1943	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
05	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	202	1	2056	3	Y	62	65	1			5
							68	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	301	1	3281	3	Y	97	93	1			9
							107	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	222	1	2937	3	Y	94	91	1			12
							103	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	294	1	3104	3	Y	102	104	1			10
							112	9									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	332	1	3064	3	Y	85	86	1			9
							94	9									
05	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	305	1	3109	3	Y	75	79	1			5
							83	9									
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3100	N	3480	-0-	380	380	284	1	3102	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
02	3179	X	2799	-0-	-380	-0-	190	1	2511	3	Y	89	86	1			9
							98	9									
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	275	1	2904	3	Y	104	105	1			8
							114	9									
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	275	1	2538	3	Y	126	123	1			11
							139	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	243	1	2475	3	Y	229	228	1			12
							252	9									
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	483 484	1 9	5269	3	Y	440	429	1			30
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	476 585	1 9	6301	3	Y	532	510	1			52
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	506 363	1 9	5339	3	Y	330	357	1			25
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	521 220	1 9	4807	3	Y	200	208	1			17
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	465 452	1 9	4734	3	Y	411	408	1			20
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	3100	N	3141	-0-	41	41	251 154	1 9	2736	3	Y	140	132	1			10
02	2380	X	1553	-0-	-827	-0-	104 79	1 9	1370	3	Y	72	73	1			9
03	2635	X	1870	-0-	-765	-0-	144 210	1 9	1516	3	Y	191	185	1			15
04	2550	X	1859	-0-	-691	-0-	171 106	1 9	1582	3	Y	96	101	1			10
05	2635	X	2240	-0-	-395	-0-	191 106	1 9	1943	3	Y	96	100	1			6
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68 24	1 9	738	3	Y	22	23	1			2
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	176 112	1 9	2336	3	Y	102	94	1			10
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	225 114	1 9	2371	3	Y	104	106	1			8
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	228 74	1 9	2104	3	Y	67	69	1			6
05	2728	N	2429	-0-	-299	-0-	211 66	1 9	2152	3	Y	60	63	1			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54 45	1 9	584	3	Y	41	40	1			3
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	68 54	1 9	900	3	Y	49	47	1			5
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	59 51	1 9	626	3	Y	46	48	1			3
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89 53	1 9	822	3	Y	48	47	1			4
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	137 73	1 9	1399	3	Y	66	67	1			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3237	-0-	-824	-0-	263	1	2864	3	Y	100	96	1			10
							110	9									
02	3640	X	3230	-0-	-410	-0-	219	1	2894	3	Y	106	102	1			14
							117	9									
03	4030	X	3588	-0-	-442	-0-	300	1	3157	3	Y	119	121	1			12
							131	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	335	1	3088	3	Y	101	101	1			12
							111	9									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	326	1	3324	3	Y	97	101	1			8
							107	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	174	1	1904	3	Y	76	75	1			5
							84	9									
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	84	1	1118	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	139	1	1461	3	Y	76	73	1			5
							84	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	143	1	1321	3	Y	81	80	1			6
							89	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	134	1	1367	3	Y	78	80	1			4
							86	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	80	1	877	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	2296	N	1112	-0-	-1184	-0-	75	1	997	3	Y	36	33	1			5
							40	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	127	1	1342	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	98	1	905	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	121	1	1228	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	321	1	3499	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
02	3752	X	903	-0-	-2849	-0-	63	1	830	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	4154	X	1614	-0-	-2540	-0-	138	1	1454	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
04	4020	X	862	-0-	-3158	-0-	84	1	774	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	3844	X	562	-0-	-3282	-0-	50	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 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
01	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	244	1	2663	3	Y	94	90	1			7
							103	9									
02	3024	X	2613	-0-	-411	-0-	177	1	2348	3	Y	80	78	1			9
							88	9									
03	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	259	1	2731	3	Y	100	101	1			8
							110	9									
04	3120	X	3079	-0-	-41	-0-	291	1	2686	3	Y	93	92	1			9
							102	9									
05	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	279	1	2840	3	Y	75	79	1			5
							83	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3968	X	3118	-0-	-850	-0-	253	1	2762	3	Y	94	91	1			6
							103	9									
02	3584	X	2840	-0-	-744	-0-	193	1	2556	3	Y	83	81	1			8
							91	9									
03	3689	X	3165	-0-	-524	-0-	266	1	2805	3	Y	85	87	1			6
							94	9									
04	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	303	1	2795	3	Y	68	68	1			6
							75	9									
05	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	259	1	2635	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	250	1	2722	3	Y	91	88	1			7
							100	9									
02	2912	X	2462	-0-	-450	-0-	166	1	2198	3	Y	89	86	1			10
							98	9									
03	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	223	1	2356	3	Y	98	100	1			8
							108	9									
04	3120	X	2497	-0-	-623	-0-	236	1	2177	3	Y	76	77	1			7
							84	9									
05	3069	X	1011	-0-	-2058	-0-	84	1	859	3	Y	62	65	1			4
							68	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2701	-0-	-833	-0-	217	1	2362	3	Y	111	107	1			7
							122	9									
02	2884	X	2690	-0-	-194	-0-	180	1	2387	3	Y	112	108	1			11
							123	9									
03	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	261	1	2754	3	Y	128	129	1			10
							141	9									
04	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	265	1	2443	3	Y	92	95	1			7
							101	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	294	1	2995	3	Y	72	76	1			3
							79	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
01	4495	X	3420	-0-	-1075	-0-	284	1	3094	3	Y	38	37	1			2
							42	9									
02	4060	X	2074	-0-	-1986	-0-	142	1	1879	3	Y	48	46	1			4
							53	9									
03	4495	X	2893	-0-	-1602	-0-	248	1	2611	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
04	3300	X	2954	-0-	-346	-0-	285	1	2629	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
05	3410	X	2094	-0-	-1316	-0-	148	1	1509	3	Y	397	380	1			19
							437	9									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	288	1	3145	3	Y	116	111	1			9
							128	9									
02	3556	X	3075	-0-	-481	-0-	208	1	2755	3	Y	102	99	1			12
							112	9									
03	3937	X	2573	-0-	-1364	-0-	211	1	2227	3	Y	123	125	1			10
							135	9									
04	3810	X	3459	-0-	-351	-0-	327	1	3020	3	Y	102	103	1			9
							112	9									
05	3565	X	2878	-0-	-687	-0-	249	1	2541	3	Y	80	85	1			4
							88	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	213	1	2326	3	Y	55	53	1			4
							61	9									
02	2464	N	2032	-0-	-432	-0-	141	1	1871	3	Y	18	21	1			1
							20	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	181	1	1906	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2520	N	2162	-0-	-358	-0-	210	1	1935	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	210	1	2136	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	171	1	1866	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	106	1	1408	3	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	159	1	1673	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	187	1	1724	3	Y	61	61	1			6
							67	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	165	1	1685	3	Y	46	49	1			3
							51	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2034	-0-	-539	-0-	141	1	1540	3	Y	321	309	1			22
							353	9									
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	119	1	1574	3	Y	383	367	1			38
							421	9									
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	169	1	1781	3	Y	428	434	1			32
							471	9									
04	2130	X	1989	-0-	-141	-0-	173	1	1601	3	Y	195	209	1			18
							215	9									
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	197	1	2005	3	Y	151	160	1			9
							166	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	150	1	1636	3	Y	47	45	1			25
							52	9									
02	1932	N	1489	-0-	-443	-0-	101	1	1338	3	Y	45	44	1			26
							50	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	189	1	1992	3	Y	71	70	1			27
							78	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	215	1	1986	3	Y	59	59	1			27
							65	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	204	1	2083	3	Y	54	57	1			24
							59	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	277	1	3016	3	Y	111	106	1			8
							122	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	217	1	2844	3	Y	85	84	1			9
							94	9									
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	231	1	2429	3	Y	104	106	1			7
							114	9									
04	2400	X	2058	-0-	-342	-0-	193	1	1777	3	Y	80	81	1			6
							88	9									
05	2480	X	1939	-0-	-541	-0-	166	1	1687	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	278	1	3027	3	Y	44	42	1			2
							48	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	210	1	2753	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	236	1	2475	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	248	1	2284	3	Y	37	39	1			2
							41	9									
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	224	1	2271	3	Y	56	56	1			2
							62	9									
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	648	1	7054	3	Y	80	78	1			4
							88	9									
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	481	1	6304	3	Y	70	68	1			6
							77	9									
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	670	1	7038	3	Y	80	81	1			5
							88	9									
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	735	1	6767	3	Y	79	78	1			6
							87	9									
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	677	1	6872	3	Y	85	87	1			4
							94	9									
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3689	X	2488	-0-	-1201	-0-	203	1	2210	3	Y	68	67	1			3
							75	9									
02	3332	X	2147	-0-	-1185	-0-	147	1	1927	3	Y	66	64	1			5
							73	9									
03	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	81	1	851	3	Y	87	87	1			5
							96	9									
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	252	1	2320	3	Y	65	67	1			3
							72	9									
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	227	1	2306	3	Y	59	61	1			1
							65	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3833	-0-	-538	-0-	306	1	3334	3	Y	175	169	1			11
							193	9									
02	3948	X	3223	-0-	-725	-0-	215	1	2853	3	Y	141	138	1			14
							155	9									
03	4371	X	4021	-0-	-350	-0-	332	1	3502	3	Y	170	172	1			12
							187	9									
04	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	364	1	3357	3	Y	146	146	1			12
							161	9									
05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	328	1	3339	3	Y	142	147	1			7
							156	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	200	1	2179	3	Y	111	107	1			10
							122	9									
02	2408	X	2134	-0-	-274	-0-	143	1	1877	3	Y	104	101	1			13
							114	9									
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	229	1	2400	3	Y	115	117	1			11
							127	9									
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	284	1	2618	3	Y	90	90	1			11
							99	9									
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	259	1	2633	3	Y	86	90	1			7
							95	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	371	1	29103	3	Y	5					12
							6	9									
02	25508	X	25219	-0-	-289	-0-	360	1	24859	3	Y	-0-					12
03	28241	X	27327	-0-	-914	-0-	349	1	26978	3	Y	-0-					12
04	29610	X	18569	-0-	-11041	-0-	237	1	18332	3	Y	-0-					12
05	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	643	1	30054	3	Y	1					13
							1	9									
06	28530	X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	14756	X	13372	-0-	-1384	-0-	168	1	13200	3	Y	4					4
							4	9									
02	13328	X	12083	-0-	-1245	-0-	172	1	11911	3	Y	-0-					4
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	216	1	16689	3	Y	-0-					4
04	14280	X	12410	-0-	-1870	-0-	158	1	12252	3	Y	-0-					4
05	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	314	1	14649	3	Y	-0-					4
06	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	25606	X	24652	-0-	-954	-0-	311	1	24337	3	Y	4					9
							4	9									
02	25032	X	21200	-0-	-3832	-0-	303	1	20897	3	Y	-0-					9
03	27714	X	22682	-0-	-5032	-0-	290	1	22392	3	Y	-0-					9
04	24690	X	14590	-0-	-10100	-0-	186	1	14398	3	Y	5					14
							6	9									
05	25513	X	18733	-0-	-6780	-0-	393	1	18339	3	Y	1					15
							1	9									
06	23850	X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4512	-0-	-1719	-0-	368	1	4010	3	Y	122	118	1			8
							134	9									
02	5628	X	4468	-0-	-1160	-0-	305	1	4039	3	Y	113	110	1			11
							124	9									
03	5983	X	5374	-0-	-609	-0-	451	1	4759	3	Y	149	150	1			10
							164	9									
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	535	1	4933	3	Y	137	136	1			11
							151	9									
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	546	1	5559	3	Y	118	123	1			6
							130	9									
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6719	-0-	-1186	-0-	544	1	5934	3	Y	219	211	1			15
							241	9									
02	7140	X	5674	-0-	-1466	-0-	385	1	5102	3	Y	170	168	1			17
							187	9									
03	7874	X	6917	-0-	-957	-0-	580	1	6114	3	Y	203	206	1			14
							223	9									
04	7230	X	6907	-0-	-323	-0-	656	1	6050	3	Y	183	182	1			15
							201	9									
05	7471	X	6984	-0-	-487	-0-	608	1	6191	3	Y	168	175	1			8
							185	9									
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	6076	X	5050	-0-	-1026	-0-	411	1	4476	3	Y	148	143	1			11
							163	9									
02	5488	X	4449	-0-	-1039	-0-	304	1	3990	3	Y	141	137	1			15
							155	9									
03	5859	X	5187	-0-	-672	-0-	436	1	4580	3	Y	155	158	1			12
							171	9									
04	5400	X	4698	-0-	-702	-0-	447	1	4116	3	Y	123	124	1			11
							135	9									
05	5425	X	4575	-0-	-850	-0-	398	1	4039	3	Y	125	129	1			7
							138	9									
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	386	1	4208	3	Y	208	204	1			15
							229	9									
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	289	1	3795	3	Y	241	232	1			24
							265	9									
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	442	1	4647	3	Y	213	221	1			16
							234	9									
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	523	1	4818	3	Y	253	247	1			22
							278	9									
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	486	1	4940	3	Y	181	192	1			11
							199	9									
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	499	1	5434	3	Y	786	737	1			56
							865	9									
02	5068	X	4519	-0-	-549	-0-	302	1	3957	3	Y	236	263	1			29
							260	9									
03	5611	X	3818	-0-	-1793	-0-	321	1	3376	3	Y	110	129	1			10
							121	9									
04	5430	X	4280	-0-	-1150	-0-	378	1	3485	3	Y	379	357	1			32
							417	9									
05	5611	X	4115	-0-	-1496	-0-	328	1	3325	3	Y	420	427	1			25
							462	9									
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	155	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	166	1	1528	3	Y	180	165	1			15
							198	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	123	1	1253	3	Y	207	209	1			13
							228	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	172	1	1874	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	141	1	1846	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	168	1	1762	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
04	2040	X	874	-0-	-1166	-0-	82	1	756	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
05	2263	X	973	-0-	-1290	-0-	83	1	842	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	755	1	8234	3	Y	188	180	1			12
							207	9									
02	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	555	1	7347	3	Y	163	159	1			16
							179	9									
03	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	590	1	6222	3	Y	113	121	1			8
							124	9									
04	8610	X	8127	-0-	-483	-0-	781	1	7210	3	Y	124	123	1			9
							136	9									
05	8897	X	8579	-0-	-318	-0-	755	1	7692	3	Y	120	124	1			5
							132	9									
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	525	1	5726	3	Y	229	222	1			16
							252	9									
02	5964	X	5903	-0-	-61	-0-	395	1	5227	3	Y	255	246	1			25
							281	9									
03	6603	X	6369	-0-	-234	-0-	525	1	5530	3	Y	285	289	1			21
							314	9									
04	6300	X	6273	-0-	-27	-0-	587	1	5416	3	Y	245	245	1			21
							270	9									
05	6541	X	6391	-0-	-150	-0-	549	1	5592	3	Y	227	235	1			13
							250	9									
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	642	1	6996	3	Y	213	204	1			17
							234	9									
02	7028	X	6822	-0-	-206	-0-	464	1	6092	3	Y	242	232	1			27
							266	9									
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	659	1	6925	3	Y	270	274	1			23
							297	9									
04	7530	X	6886	-0-	-644	-0-	651	1	5994	3	Y	219	221	1			21
							241	9									
05	7781	X	6846	-0-	-935	-0-	594	1	6029	3	Y	203	211	1			13
							223	9									
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5522	-0-	-89	-0-	445	1	4848	3	Y	208	204	1			17
							229	9									
02	5292	X	4786	-0-	-506	-0-	324	1	4244	3	Y	198	192	1			23
							218	9									
03	5859	X	5021	-0-	-838	-0-	417	1	4382	3	Y	202	207	1			18
							222	9									
04	5610	X	4936	-0-	-674	-0-	464	1	4275	3	Y	179	178	1			19
							197	9									
05	5797	X	4248	-0-	-1549	-0-	367	1	3727	3	Y	140	147	1			12
							154	9									
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2136	-0-	-1863	-0-	170	1	1852	3	Y	104	101	1			8
							114	9									
02	3612	X	2494	-0-	-1118	-0-	167	1	2211	3	Y	105	102	1			11
							116	9									
03	3472	X	2659	-0-	-813	-0-	220	1	2321	3	Y	107	109	1			9
							118	9									
04	3150	X	2419	-0-	-731	-0-	228	1	2102	3	Y	81	82	1			8
							89	9									
05	3255	X	2508	-0-	-747	-0-	217	1	2210	3	Y	74	77	1			5
							81	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	9114	X	7699	-0-	-1415	-0-	624	1	6792	3	Y	257	249	1			17
							283	9									
02	8232	X	6884	-0-	-1348	-0-	468	1	6145	3	Y	246	239	1			24
							271	9									
03	8556	X	7743	-0-	-813	-0-	648	1	6799	3	Y	269	274	1			19
							296	9									
04	7680	X	7493	-0-	-187	-0-	709	1	6532	3	Y	229	229	1			19
							252	9									
05	7936	X	7687	-0-	-249	-0-	667	1	6776	3	Y	222	229	1			12
							244	9									
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	589	1	6420	3	Y	187	180	1			14
							206	9									
02	7056	X	6041	-0-	-1015	-0-	411	1	5445	3	Y	168	164	1			18
							185	9									
03	7812	X	6691	-0-	-1121	-0-	561	1	5914	3	Y	196	198	1			16
							216	9									
04	7140	X	6495	-0-	-645	-0-	617	1	5695	3	Y	166	166	1			16
							183	9									
05	7223	X	6496	-0-	-727	-0-	566	1	5765	3	Y	150	156	1			10
							165	9									
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	300	1	3275	3	Y	73	71	1			4
							80	9									
02	3080	X	2897	-0-	-183	-0-	198	1	2627	3	Y	65	63	1			6
							72	9									
03	3410	X	3052	-0-	-358	-0-	257	1	2710	3	Y	77	77	1			6
							85	9									
04	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	287	1	2646	3	Y	66	66	1			6
							73	9									
05	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	263	1	2682	3	Y	67	69	1			4
							74	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6368	-0-	-266	-0-	520	1	5673	3	Y	159	153	1			13
							175	9									
02	6020	X	5504	-0-	-516	-0-	375	1	4964	3	Y	150	146	1			17
							165	9									
03	6665	X	5418	-0-	-1247	-0-	456	1	4802	3	Y	145	149	1			13
							160	9									
04	6150	X	5388	-0-	-762	-0-	514	1	4739	3	Y	123	123	1			13
							135	9									
05	6355	X	5652	-0-	-703	-0-	494	1	5035	3	Y	112	118	1			7
							123	9									
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	212	1	2309	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
02	2632	X	1981	-0-	-651	-0-	134	1	1779	3	Y	62	62	1			6
							68	9									
03	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	202	1	2129	3	Y	70	71	1			5
							77	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	253	1	2338	3	Y	81	79	1			7
							89	9									
05	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	205	1	2091	3	Y	152	151	1			8
							167	9									
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	438 132	1 9	4776	3	Y	120	116	1			8
02	4788	X	4466	-0-	-322	-0-	305 116	1 9	4045	3	Y	105	103	1			10
03	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	423 136	1 9	4461	3	Y	124	125	1			9
04	5280	X	4944	-0-	-336	-0-	472 116	1 9	4356	3	Y	105	105	1			9
05	5456	X	4806	-0-	-650	-0-	421 95	1 9	4290	3	Y	86	91	1			4
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4258	-0-	-826	-0-	350 92	1 9	3816	3	Y	84	81	1			5
02	4564	X	3558	-0-	-1006	-0-	244 87	1 9	3227	3	Y	79	77	1			7
03	5053	X	4111	-0-	-942	-0-	348 91	1 9	3672	3	Y	83	84	1			6
04	4740	X	3656	-0-	-1084	-0-	349 83	1 9	3224	3	Y	75	75	1			6
05	4619	X	3714	-0-	-905	-0-	327 62	1 9	3325	3	Y	56	59	1			3
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3706	-0-	-1471	-0-	306 66	1 9	3334	3	Y	60	58	1			5
02	4004	X	3705	-0-	-299	-0-	256 65	1 9	3384	3	Y	59	58	1			6
03	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	363 53	1 9	3831	3	Y	48	50	1			4
04	3930	X	3751	-0-	-179	-0-	363 41	1 9	3347	3	Y	37	37	1			4
05	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	316 39	1 9	3221	3	Y	35	36	1			3
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	430 101	1 9	4688	3	Y	92	89	1			7
02	4788	X	4511	-0-	-277	-0-	311 87	1 9	4113	3	Y	79	77	1			9
03	5301	X	4712	-0-	-589	-0-	400 92	1 9	4220	3	Y	84	86	1			7
04	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	484 81	1 9	4463	3	Y	74	74	1			7
05	5921	X	4813	-0-	-1108	-0-	423 78	1 9	4312	3	Y	71	74	1			4
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	361	1	3935	3	Y	103	99	1			7
							113	9									
02	5824	X	3728	-0-	-2096	-0-	256	1	3394	3	Y	71	71	1			7
							78	9									
03	6448	X	4435	-0-	-2013	-0-	375	1	3949	3	Y	101	101	1			7
							111	9									
04	6240	X	4006	-0-	-2234	-0-	383	1	3534	3	Y	81	81	1			7
							89	9									
05	6448	X	3923	-0-	-2525	-0-	344	1	3501	3	Y	71	74	1			4
							78	9									
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	333	1	3632	3	Y	78	75	1			7
							86	9									
02	4228	X	3252	-0-	-976	-0-	224	1	2961	3	Y	61	60	1			8
							67	9									
03	4681	X	3026	-0-	-1655	-0-	256	1	2703	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
04	4290	X	3287	-0-	-1003	-0-	315	1	2908	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
05	4433	X	3093	-0-	-1340	-0-	272	1	2765	3	Y	51	53	1			5
							56	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	75671	X	67672	-0-	-7999	-0-	5380	1	58683	3	N	3281	3186	1			235
							3609	9									
02	68348	X	57638	-0-	-10710	-0-	3829	1	50710	3	N	2817	2757	1			295
							3099	9									
03	75671	X	59996	-0-	-15675	-0-	4919	1	51854	3	N	2930	2998	1			227
							3223	9									
04	73230	X	54370	-0-	-18860	-0-	5063	1	46714	3	N	2357	2373	1			211
							2593	9									
05	72819	X	52094	-0-	-20725	-0-	4442	1	45244	3	N	2189	2277	1			123
							2408	9									
06	65490	X	NO RPT	-0-	-65490	-0-					N	NO RPT					123

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
01	79583	X	79583	-0-	-0-	-0-	6221	1	67855	3	N	5006	4826	1			357
							5507	9									
02	68348	X	66607	-0-	-1741	-0-	4392	1	58156	3	N	3690	3653	1			394
							4059	9									
03	75671	X	68875	-0-	-6796	-0-	5630	1	59350	3	N	3541	3655	1			280
							3895	9									
04	73230	X	63454	-0-	-9776	-0-	5832	1	53814	3	N	3462	3436	1			306
							3808	9									
05	75671	X	61563	-0-	-14108	-0-	5207	1	53035	3	N	3019	3152	1			173
							3321	9									
06	73230	X	NO RPT	-0-	-73230	-0-					N	NO RPT					173

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

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

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

01	14446	X	13895	-0-	-551	-0-	1139	1	12420	3	Y	305	294	1			21
							336	9									
02	12488	X	11899	-0-	-589	-0-	814	1	10780	3	Y	277	270	1			28
							305	9									
03	13826	X	13499	-0-	-327	-0-	1140	1	12021	3	Y	307	312	1			23
							338	9									
04	14220	X	13280	-0-	-940	-0-	1269	1	11714	3	Y	270	270	1			23
							297	9									
05	14694	X	13607	-0-	-1087	-0-	1192	1	12145	3	Y	245	255	1			13
							270	9									
06	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

01	10850	X	10203	-0-	-647	-0-	833	1	9082	3	Y	262	250	1			19
							288	9									
02	9800	X	8313	-0-	-1487	-0-	567	1	7502	3	Y	222	216	1			25
							244	9									
03	10726	X	9592	-0-	-1134	-0-	807	1	8512	3	Y	248	252	1			21
							273	9									
04	9870	X	8323	-0-	-1547	-0-	794	1	7331	3	Y	180	183	1			18
							198	9									
05	10199	X	7539	-0-	-2660	-0-	660	1	6718	3	Y	146	154	1			10
							161	9									
06	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	782	3	Y	72	69	1			5
							79	9									
02	924	N	800	-0-	-124	-0-	52	1	680	3	Y	62	60	1			7
							68	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	740	3	Y	69	70	1			6
							76	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	69	69	1			6
							76	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	75	1	764	3	Y	70	73	1			3
							77	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7488	-0-	-1874	-0-	690	1	6734	3	Y	58	37	1			41
							64	9									
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	681	1	5956	3	Y	50	63	1			28
							55	9									
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	792	1	6300	3	Y	24					52
							26	9									
04	7260	X	6120	-0-	-1140	-0-	524	1	5564	3	Y	29	47	1			34
							32	9									
05	7502	X	6191	-0-	-1311	-0-	321	1	5845	3	Y	23	16	1			41
							25	9									
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					41

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7112	-0-	-142	-0-	655	1	6395	3	Y	56	37	1			39
							62	9									
02	6244	X	6136	-0-	-108	-0-	624	1	5458	3	Y	49	63	1			25
							54	9									
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	703	1	5594	3	Y	28					53
							31	9									
04	6870	X	5478	-0-	-1392	-0-	468	1	4971	3	Y	35	52	1			36
							39	9									
05	7099	X	4448	-0-	-2651	-0-	230	1	4187	3	Y	28	19	1			45
							31	9									
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	387	1	4225	3	Y	151	145	1			11
							166	9									
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	291	1	3853	3	Y	150	145	1			16
							165	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	406	1	4282	3	Y	150	154	1			12
							165	9									
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	449	1	4147	3	Y	136	136	1			12
							150	9									
05	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	422	1	4302	3	Y	88	94	1			6
							97	9									
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	605 278	1 9	6596	3	Y	253	245	1			17
02	6748	X	6436	-0-	-312	-0-	438 199	1 9	5799	3	Y	181	179	1			19
03	7471	X	7103	-0-	-368	-0-	598 198	1 9	6307	3	Y	180	185	1			14
04	7230	X	6893	-0-	-337	-0-	653 213	1 9	6027	3	Y	194	192	1			16
05	7471	X	6756	-0-	-715	-0-	587 196	1 9	5973	3	Y	178	185	1			9
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					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
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	685 342	1 9	7475	3	Y	311	299	1			23
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	503 396	1 9	6666	3	Y	360	345	1			38
03	8215	X	7893	-0-	-322	-0-	649 406	1 9	6838	3	Y	369	378	1			29
04	8220	X	7513	-0-	-707	-0-	703 323	1 9	6487	3	Y	294	297	1			26
05	8494	X	7591	-0-	-903	-0-	661 195	1 9	6735	3	Y	177	193	1			10
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	7595	X	6463	-0-	-1132	-0-	520 274	1 9	5669	3	Y	249	240	1			18
02	7084	X	5697	-0-	-1387	-0-	383 249	1 9	5065	3	Y	226	220	1			24
03	7843	X	6750	-0-	-1093	-0-	561 276	1 9	5913	3	Y	251	255	1			20
04	6960	X	6619	-0-	-341	-0-	624 239	1 9	5756	3	Y	217	217	1			20
05	7068	X	6835	-0-	-233	-0-	592 211	1 9	6032	3	Y	192	201	1			11
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	6975	X	6741	-0-	-234	-0-	543 273	1 9	5925	3	Y	248	238	1			17
02	7672	X	6112	-0-	-1560	-0-	410 271	1 9	5431	3	Y	246	238	1			25
03	8494	X	6792	-0-	-1702	-0-	564 287	1 9	5941	3	Y	261	267	1			19
04	6810	X	5947	-0-	-863	-0-	563 187	1 9	5197	3	Y	170	174	1			15
05	7037	X	5631	-0-	-1406	-0-	491 144	1 9	4996	3	Y	131	139	1			7
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	20367	X	17664	-0-	-2703	-0-	1617	1	15784	3	Y	239	282	1			23
							263	9									
02	18228	X	16627	-0-	-1601	-0-	1686	1	14740	3	Y	183	191	1			15
							201	9									
03	18197	X	17170	-0-	-1027	-0-	1903	1	15147	3	Y	109	112	1			12
							120	9									
04	17610	X	16168	-0-	-1442	-0-	1368	1	14538	3	Y	238	205	1			45
							262	9									
05	18414	X	15836	-0-	-2578	-0-	822	1	14971	3	Y	39	79	1			5
							43	9									
06	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT					5

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14840	-0-	-2086	-0-	1356	1	13234	3	Y	227	260	1			24
							250	9									
02	15288	X	12235	-0-	-3053	-0-	1236	1	10800	3	Y	181	186	1			19
							199	9									
03	16926	X	14039	-0-	-2887	-0-	1545	1	12297	3	Y	179	175	1			23
							197	9									
04	14970	X	12616	-0-	-2354	-0-	1072	1	11393	3	Y	137	129	1			31
							151	9									
05	14849	X	14613	-0-	-236	-0-	756	1	13773	3	Y	76	99	1			8
							84	9									
06	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	19392	-0-	-1068	-0-	1773	1	17308	3	Y	283	295	1			26
							311	9									
02	18480	X	15696	-0-	-2784	-0-	1592	1	13910	3	Y	176	185	1			17
							194	9									
03	19964	X	16810	-0-	-3154	-0-	1863	1	14824	3	Y	112	115	1			14
							123	9									
04	18780	X	14990	-0-	-3790	-0-	1276	1	13554	3	Y	145	130	1			29
							160	9									
05	19406	X	15071	-0-	-4335	-0-	780	1	14210	3	Y	74	96	1			7
							81	9									
06	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					7

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	17313	-0-	-1070	-0-	1577	1	15395	3	Y	310	333	1			24
							341	9									
02	16604	X	13862	-0-	-2742	-0-	1399	1	12228	3	Y	214	223	1			15
							235	9									
03	18352	X	15383	-0-	-2969	-0-	1694	1	13485	3	Y	185	183	1			17
							204	9									
04	16740	X	14552	-0-	-2188	-0-	1236	1	13137	3	Y	163	150	1			30
							179	9									
05	17298	X	16271	-0-	-1027	-0-	821	1	14956	3	Y	449	454	1			25
							494	9									
06	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	27611	-0-		-2583	-0-	2551 154	1 9	24906	3	Y	140	156	1			16
02	27272	X	23827	-0-		-3445	-0-	2435 105	1 9	21287	3	Y	95	100	1			11
03	29202	X	26170	-0-		-3032	-0-	2897 217	1 9	23056	3	Y	197	185	1			23
04	27150	X	24994	-0-		-2156	-0-	2127 271	1 9	22596	3	Y	246	219	1			50
05	28055	X	25002	-0-		-3053	-0-	1296 111	1 9	23595	3	Y	101	141	1			10
06	26730	X	NO RPT	-0-		-26730	-0-					Y	NO RPT					10

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6137	X	6137	-0-		-0-	-0-	79 54	1 9	6004	2	N	49	1	8			221
02	5239	X	5239	-0-		-0-	-0-	74 37	1 9	5128	2	N	34	175	1	1	8	79
03	5093	X	5093	-0-		-0-	-0-	79 70	1 9	4944	2	N	64	1	8			142
*04	5257	X	5257	-0-		-0-	-0-	76 72	1 9	5109	2	N	65					207
*05	4681	X	2619	-0-		-2062	-0-	79 2	1 9	2538	2	N	2	147	1			62
*06	6654	X	6654	-0-		-0-	-0-	76 64	1 9	6514	2	N	58	1	8			119

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3747	X	3747	-0-		-0-	-0-	79 53	1 9	3615	2	N	48	3	8			78
02	4033	X	4033	-0-		-0-	-0-	74 80	1 9	3879	2	N	73	1	8			150
03	3258	X	3258	-0-		-0-	-0-	79 41	1 9	3138	2	N	37					187
04	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-	76 73	1 9	4840	2	N	66	184	1	2	8	67
05	5469	X	5469	-0-		-0-	-0-	79 42	1 9	5348	2	N	38					105
*06	5476	X	5476	-0-		-0-	-0-	76 91	1 9	5309	2	N	83	1	8			187

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

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

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
01	48385	X	48385	-0-	-0-	-0-	681	1	40205	3	Y	6817	6813	1			96
							7499	9									
02	45635	X	45635	-0-	-0-	-0-	595	1	38328	3	Y	6102	6113	1			85
							6712	9									
03	51018	X	51018	-0-	-0-	-0-	673	1	43863	3	Y	5893	5895	1			83
							6482	9									
04	52727	X	52727	-0-	-0-	-0-	707	1	45906	3	Y	5558	5566	1			75
							6114	9									
05	49310	X	49310	-0-	-0-	-0-	757	1	42825	3	Y	5207	5106	1			176
							5728	9									
*06	55569	X	55569	-0-	-0-	-0-	1016	1	49095	3	Y	4962	5066	1			72
							5458	9									

TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58218	X	49812	-0-	-8406	-0-	755	1	44310	3	Y	4315	4310	1			61
							4747	9									
02	52584	X	45335	-0-	-7249	-0-	643	1	40653	3	Y	3672	3682	1			51
							4039	9									
03	58218	X	52930	-0-	-5288	-0-	732	1	48548	3	Y	3318	3322	1			47
							3650	9									
04	54630	X	53390	-0-	-1240	-0-	774	1	49415	3	Y	2910	2918	1			39
							3201	9									
05	50778	X	50359	-0-	-419	-0-	807	1	46650	3	Y	2638	2588	1			89
							2902	9									
*06	52896	X	52896	-0-	-0-	-0-	998	1	49250	3	Y	2407	2461	1			35
							2648	9									

TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47182	X	35952	-0-	-11230	-0-	541	1	31971	3	Y	3127	3122	1			44
							3440	9									
02	42616	X	34368	-0-	-8248	-0-	487	1	30953	3	Y	2662	2669	1			37
							2928	9									
03	42470	X	39426	-0-	-3044	-0-	544	1	36327	3	Y	2323	2327	1			33
							2555	9									
04	39600	X	38466	-0-	-1134	-0-	559	1	35632	3	Y	2068	2073	1			28
							2275	9									
05	38037	X	35584	-0-	-2453	-0-	568	1	32959	3	Y	1870	1835	1			63
							2057	9									
06	38160	X	38110	-0-	-50	-0-	715	1	35472	3	Y	1748	1786	1			25
							1923	9									

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
01	55552	X	35399	-0-	-20153	-0-	543	1	32083	3	Y	2521	2520	1			35
							2773	9									
02	41552	X	32564	-0-	-8988	-0-	470	1	29806	3	Y	2080	2086	1			29
							2288	9									
03	46004	X	35708	-0-	-10296	-0-	499	1	33115	3	Y	1904	1906	1			27
							2094	9									
04	44520	X	37706	-0-	-6814	-0-	552	1	35197	3	Y	1779	1782	1			24
							1957	9									
05	38719	X	35889	-0-	-2830	-0-	571	1	33573	3	Y	1586	1556	1			54
							1745	9									
*06	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	705	1	35381	3	Y	1542	1574	1			22
							1696	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59548	X	59548	-0-	-0-	-0-	877	1	51914	3	Y	6143	6133	1			86
							6757	9									
02	61236	X	54303	-0-	-6933	-0-	750	1	48000	3	Y	5048	5063	1			71
							5553	9									
03	67797	X	65863	-0-	-1934	-0-	901	1	59617	3	Y	4859	4861	1			69
							5345	9									
04	65610	X	63699	-0-	-1911	-0-	883	1	58128	3	Y	4262	4274	1			57
							4688	9									
05	62155	X	60789	-0-	-1366	-0-	948	1	55296	3	Y	4132	4049	1			140
							4545	9									
*06	66583	X	66583	-0-	-0-	-0-	1224	1	61005	3	Y	3958	4041	1			57
							4354	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42807	X	42807	-0-	-0-	-0-	659	1	39006	3	Y	2856	2856	1			40
							3142	9									
02	51212	X	36225	-0-	-14987	-0-	521	1	33155	3	Y	2317	2324	1			33
							2549	9									
03	56699	X	39218	-0-	-17481	-0-	538	1	36077	3	Y	2366	2366	1			33
							2603	9									
04	51090	X	43642	-0-	-7448	-0-	617	1	40450	3	Y	2341	2343	1			31
							2575	9									
05	47771	X	40534	-0-	-7237	-0-	644	1	37692	3	Y	1998	1961	1			68
							2198	9									
*06	43315	X	43315	-0-	-0-	-0-	808	1	40345	3	Y	1965	2005	1			28
							2162	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40961	X	40961	-0-	-0-	-0-	617	1	36367	3	Y	3615	3613	1			51
							3977	9									
02	42840	X	35020	-0-	-7820	-0-	489	1	31131	3	Y	3091	3099	1			43
							3400	9									
03	47430	X	36877	-0-	-10553	-0-	498	1	32643	3	Y	3396	3391	1			48
							3736	9									
04	45900	X	39844	-0-	-6056	-0-	564	1	35945	3	Y	3032	3039	1			41
							3335	9									
05	46934	X	33583	-0-	-13351	-0-	514	1	29736	3	Y	3030	2971	1			100
							3333	9									
06	39630	X	29321	-0-	-10309	-0-	522	1	25801	3	Y	2725	2786	1			39
							2998	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45232	X	45232	-0-	-0-	-0-	669	1	40083	3	Y	4073	4069	1			57
							4480	9									
02	51380	X	43305	-0-	-8075	-0-	600	1	38772	3	Y	3575	3582	1			50
							3933	9									
03	55862	X	50025	-0-	-5837	-0-	692	1	45758	3	Y	3250	3254	1			46
							3575	9									
04	50670	X	49131	-0-	-1539	-0-	701	1	45353	3	Y	2797	2805	1			38
							3077	9									
05	47957	X	46455	-0-	-1502	-0-	738	1	42814	3	Y	2639	2588	1			89
							2903	9									
*06	50007	X	50007	-0-	-0-	-0-	937	1	46422	3	Y	2407	2461	1			35
							2648	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110972	X	110972	-0-		-0-	-0-	1571	1	95892	3	Y	12281	12240	1			173
								13509	9									
02	101575	X	101575	-0-		-0-	-0-	1344	1	88827	3	Y	10367	10395	1			145
								11404	9									
03	104273	X	104273	-0-		-0-	-0-	1342	1	91219	3	Y	10647	10641	1			151
								11712	9									
04	95594	X	95594	-0-		-0-	-0-	1314	1	83562	3	Y	9744	9763	1	1	8	131
								10718	9									
05	88600	X	88600	-0-		-0-	-0-	1397	1	77577	3	Y	8751	8586	1			296
								9626	9									
*06	78734	X	78734	-0-		-0-	-0-	1448	1	68664	3	Y	7838	8020	1			114
								8622	9									

TRES RAMAS EF 1 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128622	X	128622	-0-		-0-	-0-	1914	1	116959	3	Y	8863	8843	1			124
								9749	9									
02	111022	X	111022	-0-		-0-	-0-	1540	1	101182	3	Y	7545	7563	1			106
								8300	9									
03	114401	X	114401	-0-		-0-	-0-	1536	1	104424	3	Y	7674	7671	1			109
								8441	9									
04	105773	X	105773	-0-		-0-	-0-	1520	1	96639	3	Y	6922	6937	1	1	8	93
								7614	9									
05	98313	X	98313	-0-		-0-	-0-	1603	1	89922	3	Y	6171	6055	1			209
								6788	9									
*06	91367	X	91367	-0-		-0-	-0-	1744	1	83442	3	Y	5619	5746	1			82
								6181	9									

TRES RAMAS EF WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129480	X	129480	-0-		-0-	-0-	1933	1	117976	3	Y	8701	8679	1			122
								9571	9									
02	111155	X	111155	-0-		-0-	-0-	1547	1	101512	3	Y	7360	7379	1			103
								8096	9									
03	112966	X	112966	-0-		-0-	-0-	1523	1	103392	3	Y	7319	7318	1			104
								8051	9									
04	102230	X	102230	-0-		-0-	-0-	1472	1	93653	3	Y	6459	6475	1	1	8	87
								7105	9									
05	93483	X	93483	-0-		-0-	-0-	1529	1	85490	3	Y	5876	5764	1			199
								6464	9									
*06	85228	X	85228	-0-		-0-	-0-	1632	1	77815	3	Y	5255	5378	1			76
								5781	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2668	-0-		-432	4676	173	1	2379	3	Y	105	105	1			-0-
								116	9									
02	2800	N	2289	-0-		-511	4165	85	1	2094	3	Y	100	99	1			1
								110	9									
03	3100	N	1286	-0-		-1814	2351	1208	3	78	9	Y	71	72	1			-0-
04	3000	N	1502	-0-		-1498	853	168	1	1246	3	Y	80	80	1			-0-
								88	9									
05	2542	N	1453	-0-		-1089	-0-	210	1	1155	3	Y	80	80	1			-0-
								88	9									
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	943	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	131	1	973	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	164	1	901	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	828	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	853	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	144	1	791	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	1004	-0-	-1941	-0-	828	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	2850	X	1166	-0-	-1684	-0-	115	1	853	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	1271	X	1132	-0-	-139	-0-	144	1	791	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2002	-0-	-1098	812	130	1	1780	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	2529	N	1717	-0-	-812	-0-	63	1	1566	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1441	3	94	9	Y	85	86	1			-0-
04	1950	N	1502	-0-	-448	-0-	168	1	1246	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	1891	N	1453	-0-	-438	-0-	210	1	1155	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2465	-0-	-635	2303	155	1	2125	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
02	2800	N	2121	-0-	-679	1624	76	1	1870	3	Y	159	158	1			1
							175	9									
03	3100	N	2144	-0-	-956	668	1934	3	210	9	Y	191	192	1			-0-
04	2764	N	2096	-0-	-668	-0-	225	1	1673	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	283	1	1550	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	64	1	872	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	31	1	767	3	Y	139	138	1			1
							153	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1125	3	163	9	Y	148	149	1			-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	131	1	973	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	164	1	901	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2023	-0-	-1077	3979	122	1	1671	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
02	2800	N	1749	-0-	-1051	2928	59	1	1471	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
03	3100	N	1473	-0-	-1627	1301	1263	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
04	2739	N	1438	-0-	-1301	-0-	147	1	1093	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	1922	N	1393	-0-	-529	-0-	184	1	1012	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	1529	-0-	-744	-0-	91	1	1253	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	45	1	1103	3	Y	159	158	1			1
							175	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1402	3	163	9	Y	148	149	1			-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1	1212	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	205	1	1124	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1945	-0-	-1155	643	116	1	1598	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
02	2326	N	1683	-0-	-643	-0-	57	1	1407	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1658	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	193	1	1433	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	242	1	1329	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	821	-0-	-1888	-0-	54	1	744	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	1792	N	705	-0-	-1087	-0-	27	1	656	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1066	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	124	1	922	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	156	1	854	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1628	-0-	-1472	1582	106	1	1453	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	2800	N	1396	-0-	-1404	178	52	1	1278	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
03	2924	N	2746	-0-	-178	-0-	2606	3	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	304	1	2253	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	381	1	2088	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1453	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1278	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1500	3	70	9	Y	64	65	1			-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	175	1	1297	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	219	1	1203	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11270	X	3234	-0-	-8036	-0-	212	1	2906	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	103	1	2557	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
03	2232	X	1531	-0-	-701	-0-	1375	3	156	9	Y	142	143	1			-0-
04	2160	X	1783	-0-	-377	-0-	191	1	1416	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
05	2232	X	1727	-0-	-505	-0-	239	1	1313	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	152	1	2089	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	74	1	1838	3	Y	119	118	1			1
							131	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1618	3	94	9	Y	85	86	1			-0-
04	2310	N	1676	-0-	-634	-0-	189	1	1399	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	2263	N	1621	-0-	-642	-0-	236	1	1297	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	138	1	1888	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
02	1960	N	1905	-0-	-55	-0-	67	1	1663	3	Y	159	158	1			1
							175	9									
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2053	3	187	9	Y	170	171	1			-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	239	1	1775	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	300	1	1645	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	99	1	1363	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	139	138	1			1
							153	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1638	3	210	9	Y	191	192	1			-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	191	1	1416	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	239	1	1313	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	1806	-0-	-536	-0-	116	1	1598	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1500	3	117	9	Y	106	107	1			-0-
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	175	1	1297	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	219	1	1203	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2072	-0-	-1028	2964	130	1	1780	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	2800	N	1782	-0-	-1018	1946	63	1	1566	3	Y	139	138	1			1
							153	9									
03	3100	N	1739	-0-	-1361	585	1599	3	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2285	N	1700	-0-	-585	-0-	186	1	1382	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	1984	N	1645	-0-	-339	-0-	233	1	1281	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2033	-0-	-1067	1803	127	1	1744	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	2800	N	1749	-0-	-1051	752	62	1	1534	3	Y	139	138	1			1
							153	9									
03	3083	N	2331	-0-	-752	-0-	2191	3	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	255	1	1894	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	320	1	1756	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2618	-0-	-482	1875	158	1	2161	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
02	2800	N	2264	-0-	-536	1339	77	1	1902	3	Y	259	258	1			1
							285	9									
03	3100	N	2549	-0-	-551	788	2270	3	279	9	Y	254	255	1			-0-
04	3000	N	2491	-0-	-509	279	265	1	1962	3	Y	240	240	1			-0-
							264	9									
05	2694	N	2415	-0-	-279	-0-	332	1	1820	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2413	-0-	-625	-0-	148	1	2034	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
02	2436	X	2081	-0-	-355	-0-	72	1	1790	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
03	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2310	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	2580	X	2508	-0-	-72	-0-	269	1	1997	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	337	1	1851	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	147	1	2016	3	Y	251	251	1			-0-
							276	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	1774	3	Y	239	238	1			1
							263	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1697	3	256	9	Y	233	234	1			-0-
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	198	1	1467	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	248	1	1360	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1942	-0-	-1158	3093	118	1	1616	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
02	2800	N	1678	-0-	-1122	1971	58	1	1423	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
03	3100	N	3059	-0-	-41	1930	2803	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	3000	N	2993	-0-	-7	1923	327	1	2424	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	3100	N	2896	-0-	-204	1719	409	1	2246	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1719					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29989	X	7777	-0-	-22212	-0-	502	1	6883	3	Y	356	356	1			-0-
							392	9									
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	245	1	6057	3	Y	338	337	1			1
							372	9									
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7244	3	350	9	Y	318	319	1			-0-
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	844	1	6263	3	Y	300	300	1			-0-
							330	9									
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	1058	1	5805	3	Y	298	298	1			-0-
							328	9									
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8869	X	1862	-0-	-7007	-0-	122	1	1671	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	59	1	1471	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1738	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	202	1	1501	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	254	1	1392	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 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
01	2810	N	1433	-0-	-1377	-0-	93	1	1271	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	1484	N	1230	-0-	-254	-0-	45	1	1119	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1599	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	186	1	1382	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	233	1	1282	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1284	-0-	-1816	1314	83	1	1144	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
02	2417	N	1103	-0-	-1314	-0-	41	1	1007	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1302	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	152	1	1127	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	190	1	1045	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	85	1	1163	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	1372	N	1130	-0-	-242	-0-	41	1	1023	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1263	3	163	9	Y	148	149	1			-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	1093	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	185	1	1012	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	10933	-0-	-3606	-0-	696	1	9549	3	Y	625	625	1			-0-
							688	9									
02	12152	X	11653	-0-	-499	-0-	421	1	10421	3	Y	737	734	1			3
							811	9									
03	13454	X	7481	-0-	-5973	-0-	6953	3	528	9	Y	480	483	1			-0-
04	12990	X	8728	-0-	-4262	-0-	966	1	7167	3	Y	541	541	1			-0-
							595	9									
05	12896	X	8444	-0-	-4452	-0-	1210	1	6643	3	Y	537	537	1			-0-
							591	9									
06	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1876	-0-	-2216	-0-	116	1	1598	3	N	147	147	1			-0-
							162	9									
02	1848	X	1617	-0-	-231	-0-	57	1	1407	3	N	139	138	1			1
							153	9									
03	2046	X	1881	-0-	-165	-0-	1718	3	163	9	N	148	149	1			-0-
04	1980	X	1838	-0-	-142	-0-	200	1	1484	3	N	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1891	X	1780	-0-	-111	-0-	251	1	1376	3	N	139	139	1			-0-
							153	9									
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5605	-0-	-1959	-0-	357	1	4903	3	N	314	314	1			-0-
							345	9									
02	6832	X	4819	-0-	-2013	-0-	174	1	4316	3	N	299	298	1			1
							329	9									
03	7564	X	5044	-0-	-2520	-0-	4717	3	327	9	N	297	298	1			-0-
04	7320	X	4937	-0-	-2383	-0-	550	1	4079	3	N	280	280	1			-0-
							308	9									
05	5611	X	4776	-0-	-835	-0-	689	1	3780	3	N	279	279	1			-0-
							307	9									
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26634	X	3199	-0-	-23435	-0-	206	1	2826	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	125	1	3085	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2533	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	352	1	2611	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	441	1	2421	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 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
01	11935	X	4580	-0-	-7355	-0-	295	1	4043	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
02	8372	X	4875	-0-	-3497	-0-	178	1	4412	3	Y	259	258	1			1
							285	9									
03	9269	X	5036	-0-	-4233	-0-	4639	3	397	9	Y	361	362	1			-0-
04	8910	X	4925	-0-	-3985	-0-	541	1	4010	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
05	8494	X	4766	-0-	-3728	-0-	677	1	3717	3	Y	338	338	1			-0-
							372	9									
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	6727	X	2078	-0-	-4649	-0-	132	1	1816	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
02	4200	X	2215	-0-	-1985	-0-	80	1	1982	3	Y	139	138	1			1
							153	9									
03	4650	X	2121	-0-	-2529	-0-	2003	3	118	9	Y	107	108	1			-0-
04	4500	X	2475	-0-	-2025	-0-	278	1	2065	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	349	1	1914	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	16523	X	8142	-0-	-8381	-0-	504	1	6913	3	N	659	659	1			-0-
							725	9									
02	11172	X	8704	-0-	-2468	-0-	305	1	7545	3	N	776	772	1			4
							854	9									
03	12369	X	4785	-0-	-7584	-0-	4569	3	216	9	N	196	200	1			-0-
04	11940	X	5587	-0-	-6353	-0-	635	1	4710	3	N	220	220	1			-0-
							242	9									
05	9641	X	5403	-0-	-4238	-0-	796	1	4366	3	N	219	219	1			-0-
							241	9									
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4092	X	2980	-0-	-1112	-0-	191	1	2622	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	116	1	2861	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5290	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	617	1	4573	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	773	1	4239	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8729	-0-	-44	-0-	563	1	7719	3	Y	406	406	1			-0-
							447	9									
02	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	341	1	8424	3	Y	478	476	1			2
							526	9									
03	8091	X	7203	-0-	-888	-0-	6655	3	548	9	Y	498	500	1			-0-
04	8460	X	8401	-0-	-59	-0-	925	1	6860	3	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
05	8773	X	8131	-0-	-642	-0-	1159	1	6359	3	Y	557	557	1			-0-
							613	9									
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6054	-0-	2954	2954	389	1	5331	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
02	2800	N	6447	-0-	3647	6601	235	1	5818	3	Y	358	356	1			2
							394	9									
03	3100	N	1673	-0-	-1427	5174	1579	3	94	9	Y	85	87	1			-0-
04	6811	X	1637	-0-	-5174	-0-	184	1	1365	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	2697	X	1585	-0-	-1112	-0-	231	1	1266	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171709	X	44892	-0-	-126817	-0-	5821	1	36264	3	Y	2552	2552	1			-0-
							2807	9									
02	155092	X	93349	-0-	-61743	-0-	9373	1	79167	3	Y	4372	4372	1			-0-
							4809	9									
03	171709	X	103863	-0-	-67846	-0-	9018	1	88874	3	Y	5428	5428	1			-0-
							5971	9									
04	137730	X	107512	-0-	-30218	-0-	9827	1	91985	3	Y	5182	5182	1			-0-
							5700	9									
05	107755	X	107755	-0-	-0-	-0-	11393	1	89824	3	Y	5944	5944	1			-0-
							6538	9									
06	100020	X	NO RPT	-0-	-100020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172980	X	107011	-0-	-65969	-0-	13760	1	85728	3	Y	6839	6839	1			-0-
							7523	9									
02	156240	X	103497	-0-	-52743	-0-	10344	1	87370	3	Y	5257	5257	1			-0-
							5783	9									
03	172980	X	116011	-0-	-56969	-0-	10060	1	99140	3	Y	6192	6192	1			-0-
							6811	9									
04	134760	X	123528	-0-	-11232	-0-	11316	1	105919	3	Y	5721	5721	1			-0-
							6293	9									
05	123178	X	123178	-0-	-0-	-0-	13122	1	103455	3	Y	6001	6001	1			-0-
							6601	9									
06	110880	X	NO RPT	-0-	-110880	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64406	-0-	64406	64406	7640 9172	1 9	47594	3	N	8338	8338	1			-0-
02	0		156967	-0-	156967	221373	14824 16938	1 9	125205	3	N	15398	15398	1			-0-
03	383081	X	161708	-0-	-221373	-0-	13223 18172	1 9	130313	3	N	16520	16520	1			-0-
04	151699	X	151699	-0-	-0-	-0-	13206 14885	1 9	123608	3	N	13532	13532	1			-0-
05	151900	X	140303	-0-	-11597	-0-	14268 13548	1 9	112487	3	N	12316	12316	1			-0-
06	147000	X	NO RPT	-0-	-147000	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54984	-0-	54984	54984	6601 7260	1 9	41123	3	N	6600	6600	1			-0-
02	0		98696	-0-	98696	153680	9267 11155	1 9	78274	3	N	10141	10141	1			-0-
03	250482	X	96802	-0-	-153680	-0-	7820 11912	1 9	77070	3	N	10829	10829	1			-0-
04	91625	X	91625	-0-	-0-	-0-	7842 10386	1 9	73397	3	N	9442	9442	1			-0-
05	89187	X	79052	-0-	-10135	-0-	7864 9185	1 9	62003	3	N	8350	8350	1			-0-
06	86310	X	NO RPT	-0-	-86310	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71322	-0-	71322	71322	8547 9527	1 9	53248	3	N	8661	8661	1			-0-
02	0		173048	-0-	173048	244370	16267 19394	1 9	137387	3	N	17631	17631	1			-0-
03	424471	X	180101	-0-	-244370	-0-	14641 21171	1 9	144289	3	N	19246	19246	1			-0-
04	171103	X	171103	-0-	-0-	-0-	14756 18233	1 9	138114	3	N	16575	16575	1			-0-
05	170252	X	162285	-0-	-7967	-0-	16287 17593	1 9	128405	3	N	15994	15994	1			-0-
06	164760	X	NO RPT	-0-	-164760	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	395 76	1 9	1295	2	N	69	178	1			27
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	409 110	1 9	1132	2	N	100					127
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	394 85	1 9	825	2	N	77	159	1			45
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	424 3	1 9	1498	2	N	3					48
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	264 397	1 9	2678	2	N	361	157	1			252
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	452 186	1 9	3214	2	N	169	249	1			172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					68
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	28	1	2770	2	Y	695	681	1			14
							7	4	765	9							
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	31	1	3048	2	Y	503	499	1			18
							26	4	553	9							
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	40	1	3884	2	Y	527	533	1			12
							30	4	580	9							
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	2	13	1			1
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					1

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	941	2	Y	131	129	1	3	8	2
							2	4	144	9							
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	Y	117	111	1	5	8	3
							129	9									
03	1364	N	893	-0-	-471	-0-	26	1	736	2	Y	118	116	1			5
							1	4	130	9							
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	38	1	917	2	Y	112	113	1			4
							123	9									
05	1178	N	944	-0-	-234	-0-	34	1	808	2	Y	92	91	1	3	8	2
							1	4	101	9							
06	870	N	673	-0-	-197	-0-	15	1	570	2	Y	80	78	1	2	8	2
							88	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
02	616	X	257	-0-	-359	-0-	9	1	220	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	682	X	479	-0-	-203	-0-	9	1	248	2	Y	202	194	1			9
							222	9									
04	660	X	312	-0-	-348	-0-	11	1	254	2	Y	43	50	1			2
							47	9									
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	Y	28	29	1			1
							1	4	31	9							
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	88	87	1			2
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	132	-0-	-2379	-0-	22	1	110	2	N	-0-					141
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	2	N	125					266
							138	9									
03	1767	X	893	-0-	-874	-0-	25	1	840	2	N	25	184	1			107
							28	9									
04	1710	X	1124	-0-	-586	-0-	947	2	177	9	N	161					268
05	1829	X	515	-0-	-1314	-0-	515	2			N	-0-	181	1			87
*06	1770	X	515	-0-	-1255	-0-	515	2			N	-0-					87

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1178	1	5934	2	N	310	186	1			223
							341	9									
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	922	1	6110	2	N	341	527	1			37
							375	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	135	1	4521	2	N	218	159	1			96
							240	9									
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7523	2	418	9	N	380	329	1			147
05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	6951	2	372	9	N	338	316	1			169
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	6972	2	360	9	N	327	380	1			116

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	45	1	2436	2	Y	493	428	1	60	8	14
							542	9									
02	3612	X	3036	-0-	-576	-0-	42	1	2486	2	Y	462	395	1	72	8	9
							508	9									
03	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	48	1	2520	2	Y	404	364	1	41	8	8
							444	9									
04	3390	X	3363	-0-	-27	-0-	46	1	2796	2	Y	474	389	1	83	8	10
							521	9									
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	50	1	2807	2	Y	465	409	1	55	8	11
							512	9									
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	48	1	2665	2	Y	371	336	1	38	8	8
							408	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	336	1	7485	2	N	719	726	1			193
							791	9									
02	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	311	1	6514	2	N	639	700	1			132
							703	9									
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	242	1	5257	2	N	478	536	1			74
							526	9									
04	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	33	1	12359	2	N	636	499	1			211
							700	9									
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	10680	2	625	9	N	568	677	1			102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4742	2	246	9	N	224	172	1			141
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4388	2	222	9	N	202	253	1			90
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3296	2	175	9	N	159	165	1			84
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4520	2	206	9	N	187	169	1			102
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4900	2	188	9	N	171	198	1			75
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3374	2	154	9	N	140	195	1			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	69	1	3754	2	Y	786	778	1			26
							865	9									
02	5572	X	4551	-0-	-1021	-0-	62	1	3728	2	Y	692	702	1			16
							761	9									
03	6169	X	4261	-0-	-1908	-0-	68	1	3529	2	Y	604	606	1			14
							664	9									
04	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	69	1	4191	2	Y	692	688	1			18
							761	9									
05	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	72	1	4065	2	Y	703	702	1			19
							773	9									
06	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	70	1	3908	2	Y	599	603	1			15
							659	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9195	-0-	-539	-0-	792	1	7525	2	N	798	896	1			106
							878	9									
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	698	1	8512	2	N	738	686	1			158
							812	9									
03	9734	X	8978	-0-	-756	-0-	560	1	7688	2	N	664	689	1			133
							730	9									
04	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	797	1	9901	2	N	793	892	1			34
							872	9									
05	9734	X	9444	-0-	-290	-0-	636	1	8042	2	N	696	615	1			115
							766	9									
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	602	1	9394	2	N	730	827	1			18
							803	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	315	2	80	9	Y	73	87	1			16
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	662	2	125	9	Y	114	83	1			47
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	438	2	118	9	Y	107	117	1			37
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	527	2	139	9	Y	126	122	1			41
05	868	N	525	-0-	-343	-0-	431	2	94	9	Y	85	86	1			40
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	436	2	83	9	Y	75	94	1			21

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1538	2	241	9	Y	219	255	1			48
02	1960	X	1791	-0-	-169	-0-	1495	2	296	9	Y	269	206	1			111
03	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	1478	2	241	9	Y	219	254	1			76
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1709	2	296	9	Y	269	257	1			88
05	1984	X	1564	-0-	-420	-0-	1382	2	182	9	Y	165	175	1			78
06	1920	X	1798	-0-	-122	-0-	1615	2	183	9	Y	166	197	1			47

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	2	Y	213	212	1			9
							40	4	234	9							
02	2688	X	2586	-0-	-102	-0-	72	1	2252	2	Y	209	214	1			4
							32	4	230	9							
03	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	49	1	2147	2	Y	183	179	1			8
							1	4	201	9							
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	5	1	3012	2	Y	233	235	1			6
							256	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3195	2	2	4	Y	235	235	1			6
							259	9									
06	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	95	1	1297	2	Y	112	116	1			2
							1	4	123	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					3
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3951	2	197	9	N	179					182
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4266	2	235	9	N	214	344	1			52
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3801	2	180	9	N	164	178	1			38
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3577	2	165	9	N	150	76	1			112
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3406	2	155	9	N	141	190	1			63

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

01	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	4194	2	211	9	N	192	155	1			91
02	4452	X	4045	-0-	-407	-0-	3858	2	187	9	N	170	167	1			94
03	4836	X	3804	-0-	-1032	-0-	3650	2	154	9	N	140	183	1			51
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4548	2	166	9	N	151	160	1			42
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5018	2	208	9	N	189	96	1			135
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5134	2	206	9	N	187	229	1			93

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

01	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	76	1	717	2	N	389	384	1			160
							428	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	86	1	1045	2	N	352	347	1			165
							387	9									
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	196	204	1			157
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	305	285	1			177
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	86	1	1086	2	N	279	339	1			117
							307	9									
06	3000	N	3562	-0-	562	562	193	1	3014	2	N	323	397	1			43
							355	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2780	-0-	-1653	-0-	98	1	2196	2	N	442	551	1			48
							486	9									
02	4004	X	2190	-0-	-1814	-0-	81	1	1702	2	N	370	326	1			92
							407	9									
03	4433	X	1872	-0-	-2561	-0-	70	1	1513	2	N	263	337	1			18
							289	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	2	N	357	289	1			86
							393	9									
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3230	2	413	9	N	375	434	1			27
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					27

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

01	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	4492	2	216	9	N	196	30	1			201
02	4396	X	4285	-0-	-111	-0-	4090	2	195	9	N	177	297	1			81
03	4867	X	3483	-0-	-1384	-0-	3352	2	131	9	N	119	157	1			43
04	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	4021	2	155	9	N	141	88	1			96
05	4774	X	2577	-0-	-2197	-0-	2530	2	47	9	N	43	77	1			62
06	4590	X	3718	-0-	-872	-0-	3557	2	161	9	N	146	169	1			39

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2464	2	286	9	N	260	166	1			162
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1833	2	100	9	N	91	185	1			68
03	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1586	2	235	9	N	214	184	1			98
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2025	2	94	9	N	85	116	1			67
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1517	2	130	9	N	118	120	1			65
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	3					68

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

01	837	X	703	-0-	-134	-0-	503	2	200	9	N	182	132	1			110
02	756	X	498	-0-	-258	-0-	311	2	187	9	N	170	159	1			121
03	837	X	270	-0-	-567	-0-	165	2	105	9	N	95	113	1			103
04	810	X	388	-0-	-422	-0-	179	2	209	9	N	190	167	1			126
05	837	X	389	-0-	-448	-0-	268	2	121	9	N	110	69	1			167
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	619	2	175	9	N	159	97	1			229

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5110	2	543	9	N	494	397	1			146
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3711	2	432	9	N	393	395	1			144
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	894	2	131	9	N	119	178	1			85
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	270	2	57	9	N	52					137
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5629	2	321	9	N	292	173	1			256
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8082	2	531	9	N	483	679	1			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	199	1	6340	2	Y	600	606	1	6	8	25
							101	4	660	9							
02	8288	X	6544	-0-	-1744	-0-	180	1	5678	2	Y	550	557	1	8	8	10
							81	4	605	9							
03	8773	X	8064	-0-	-709	-0-	170	1	7431	2	Y	418	408	1	2	8	18
							3	4	460	9							
04	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	13	1	8481	2	Y	559	562	1			15
							1	4	615	9							
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8067	2	4	4	Y	526	524	1	4	8	13
							579	9									
06	7800	X	1340	-0-	-6460	-0-	85	1	1153	2	Y	92	98	1	5	8	2
							1	4	101	9							

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	1055	2	187	9	N	170	159	1			118
02	1204	N	668	-0-	-536	-0-	579	2	89	9	N	81	159	1			40
03	1302	N	957	-0-	-345	-0-	815	2	142	9	N	129					169
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1351	2	197	9	N	179	215	1			133
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1478	2	185	9	N	168	155	1			146
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1176	2	124	9	N	113	237	1			22

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	158	1	905	2	Y	420	420	0			13
							462	9									
02	2660	X	1340	-0-	-1320	-0-	167	1	956	2	Y	197	203	0			7
							217	9									
03	2945	X	1622	-0-	-1323	-0-	164	1	1111	2	Y	315	309	0			13
							347	9									
04	2580	X	2260	-0-	-320	-0-	95	1	1789	2	Y	342	341	0			14
							376	9									
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	96	1	1539	2	Y	363	361	0			16
							399	9									
06	1560	X	965	-0-	-595	-0-	42	1	547	2	Y	342	339	0			19
							376	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	71	1			116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	109	1	773	2	Y	280	282	0			9
							308	9									
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	251	1	2026	2	Y	371	367	0			13
							408	9									
03	2294	X	1679	-0-	-615	-0-	163	1	1146	2	Y	336	335	0			14
							370	9									
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	216	1	2010	2	Y	152	160	0			6
							167	9									
05	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	229	1	1927	2	Y	391	380	0			17
							430	9									
06	2880	X	2244	-0-	-636	-0-	212	1	1694	2	Y	307	307	0			17
							338	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	588	1	3159	2	Y	321	338	1			22
							353	9									
02	4788	X	2511	-0-	-2277	-0-	504	1	1696	2	Y	283	247	1			58
							311	9									
03	4867	X	810	-0-	-4057	-0-	510	1	300	9	Y	273	271	1			60
04	4380	X	936	-0-	-3444	-0-	517	1	419	9	Y	381	397	1			44
05	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	835	1	2797	2	Y	339	305	1			78
							373	9									
06	3960	X	3375	-0-	-585	-0-	548	1	2409	2	Y	380	421	1			37
							418	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	344	1	1851	2	Y	219	227	1			15
							241	9									
02	2800	X	1950	-0-	-850	-0-	403	1	1353	2	Y	176	155	1			36
							194	9									
03	3100	X	460	-0-	-2640	-0-	286	1	174	9	Y	158	159	1			35
04	3000	X	533	-0-	-2467	-0-	313	1	220	9	Y	200	212	1			23
05	2914	X	1402	-0-	-1512	-0-	288	1	965	2	Y	135	127	1			31
							149	9									
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	406	1	1784	2	Y	288	291	1			28
							317	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1860	-0-	-496	-0-	242	1	1143	2	N	432	521	1	1	8	203
							475	9									
02	2128	X	1426	-0-	-702	-0-	214	1	867	2	N	314	269	1			248
							345	9									
03	2697	X	1475	-0-	-1222	-0-	166	1	903	2	N	369	477	1			140
							406	9									
04	2610	X	1814	-0-	-796	-0-	265	1	1162	2	N	352	278	1			214
							387	9									
05	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	427	1	1424	2	N	372	389	1			197
							409	9									
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	524	1	732	2	N	667	770	1			94
							734	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	194	1	918	2	N	205	149	1			199
							226	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	245	1	989	2	N	155	159	1			195
							171	9									
03	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	151	1	817	2	N	143	239	1			99
							157	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	314	1	1379	2	N	171	50	1			220
							188	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	362	1	1207	2	N	178	183	1			215
							196	9									
06	1080	N	837	-0-	-243	-0-	263	1	367	2	N	188	299	1			104
							207	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	2	2	468	9	Y	425	418	0			14
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
03	2821	X	1041	-0-	-1780	-0-	179	1	812	2	Y	45	43	0			2
							50	9									
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	454	1	2252	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	314	1	1618	2	Y	60	58	0			3
							66	9									
06	1020	X	78	-0-	-942	-0-	3	2	75	9	Y	68	67	0			4

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5493	2	330	9	Y	300	298	0			10
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5447	2	314	9	Y	285	285	0			10
03	5921	X	3569	-0-	-2352	-0-	3330	2	239	9	Y	217	218	0			9
04	5640	X	4789	-0-	-851	-0-	4604	2	185	9	Y	168	170	0			7
05	6386	X	5499	-0-	-887	-0-	506	1	4851	2	Y	129	130	0			6
							142	9									
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	1058	1	5051	2	Y	149	147	0			8
							164	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
03	T. A.		537	-0-	537	749	537	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	764	15	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		8	-0-	8	772	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		80	-0-	80	852	14	1	66	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	193	1	1325	2	Y	216	167	1			86
							238	9									
02	2016	X	1881	-0-	-135	-0-	184	1	1517	2	Y	164	149	1			101
							180	9									
03	2294	X	1547	-0-	-747	-0-	187	1	1233	2	Y	115	57	1			159
							127	9									
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	233	1	1912	2	Y	108	123	1			144
							119	9									
05	2294	X	1845	-0-	-449	-0-	221	1	1462	2	Y	147	186	1			105
							162	9									
06	2010	X	1749	-0-	-261	-0-	197	1	1383	2	Y	154	178	1			81
							169	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2500	2	248	9	Y	225	245	0			7
02	4172	X	2460	-0-	-1712	-0-	209	1	2006	2	Y	223	222	0			8
							245	9									
03	4619	X	2806	-0-	-1813	-0-	2530	2	276	9	Y	251	249	0			10
04	4470	X	1012	-0-	-3458	-0-	730	2	282	9	Y	256	255	0			11
05	3596	X	924	-0-	-2672	-0-	667	2	257	9	Y	234	235	0			10
06	2730	X	1073	-0-	-1657	-0-	816	2	257	9	Y	234	231	0			13

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	350	1	3438	2	Y	595	598	0			19
							655	9									
02	6160	X	3772	-0-	-2388	-0-	305	1	2976	2	Y	446	450	0			15
							491	9									
03	7378	X	2014	-0-	-5364	-0-	204	1	1562	2	Y	225	231	0			9
							248	9									
04	7140	X	3401	-0-	-3739	-0-	318	1	2826	2	Y	234	233	0			10
							257	9									
05	7378	X	4657	-0-	-2721	-0-	354	1	3853	2	Y	409	401	0			18
							450	9									
06	4290	X	3268	-0-	-1022	-0-	312	1	2560	2	Y	360	358	0			20
							396	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	401	1	1897	2	N	65					129
							72	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	266	1	1075	2	N	83	100	1			112
							91	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	246	1	1335	2	N	37	100	1			49
							41	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	96	1	423	2	N	26					75
							29	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					75
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2053	-0-	-1264	-0-	1783	2	270	9	N	245	160	1			140
02	3080	X	1622	-0-	-1458	-0-	1579	2	43	9	N	39	89	1			90
03	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2669	2	215	9	N	195	252	1			33
04	3300	X	2986	-0-	-314	-0-	2710	2	276	9	N	251	157	1			127
05	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2271	2	210	9	N	191	256	1			62
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2644	2	256	9	N	233	253	1			42

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3914	2	220	9	N	200	184	1			99
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1479	2	149	9	N	135					234
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3199	2	223	9	N	203	316	1			121
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3135	2	220	9	N	200	120	1			201
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2548	2	145	9	N	132	219	1			114
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3088	2	173	9	N	157	216	1			55

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1500	-0-	-1755	-0-	1223	2	277	9	N	252	365	1			38
02	2940	X	1911	-0-	-1029	-0-	1854	2	57	9	N	52					90
03	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	2358	2	222	9	N	202	183	1			109
04	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	2154	2	290	9	N	264	241	1			132
05	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1499	2	208	9	N	189	240	1			81
06	2490	X	2484	-0-	-6	-0-	2307	2	177	9	N	161	218	1			24

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2874	2	116	9	N	105	154	1			60
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2507	2	120	9	N	109	96	1			73
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4737	2	353	9	N	321	334	1			60
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4663	2	345	9	N	314	204	1			170
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	3871	2	244	9	N	222	263	1			129
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4402	2	252	9	N	229	250	1			108

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	321	-0-	-826	-0-	2	2	319	9	Y	290	295	0			9
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	301	300	0			10
03	806	X	349	-0-	-457	-0-	16	2	333	9	Y	303	301	0			12
04	780	X	324	-0-	-456	-0-	10	2	314	9	Y	285	285	0			12
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	2	345	9	Y	314	312	0			14
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	6	2	158	9	Y	144	150	0			8

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	280	1	2943	2	N	122	178	1			86
							134	9									
02	2520	X	1394	-0-	-1126	-0-	127	1	1241	2	N	24	60	1			50
							26	9									
03	2821	X	2217	-0-	-604	-0-	113	1	2031	2	N	66					116
							73	9									
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	305	1	4014	2	N	143	150	1			109
							157	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	349	1	4437	2	N	119	99	1			129
							131	9									
06	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	197	1	2702	2	N	104	143	1			90
							114	9									

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
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	210 114	1 9	2210	2	N	104	167	1			139
02	2800	N	3058	-0-	258	258	272 123	1 9	2663	2	N	112	124	1			127
03	3046	N	2788	-0-	-258	-0-	142 103	1 9	2543	2	N	94	67	1			154
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	178 125	1 9	2336	2	N	114	131	1			137
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	247 117	1 9	3134	2	N	106	84	1			159
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	146 110	1 9	2004	2	N	100	184	1			75

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
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	94	153	1			129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	125	1			101
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	75 85	1 9	1351	2	N	77	103	1			75
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	85					160
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	47 120	1 9	596	2	N	109	142	1			127
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	262 179	1 9	3596	2	N	163	179	1			111

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158					198
02	1568	N	585	-0-	-983	-0-	39 167	1 9	379	2	N	152	184	1			166
03	2108	X	599	-0-	-1509	-0-	25 128	1 9	446	2	N	116	243	1			39
04	2040	X	292	-0-	-1748	-0-	9 168	1 9	115	2	N	153	108	1			84
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	117	102	1			99
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	84	129	1			54

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3924	-0-	-1098	-0-	317 274	1 9	3333	2	N	249	169	1			204
02	4536	X	3389	-0-	-1147	-0-	291 248	1 9	2850	2	N	225	245	1			184
03	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	167 213	1 9	2989	2	N	194	292	1			86
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	266 250	1 9	3501	2	N	227	163	1			150
05	3937	X	2254	-0-	-1683	-0-	147 235	1 9	1872	2	N	214	188	1			176
06	3810	X	2748	-0-	-1062	-0-	172 221	1 9	2355	2	N	201	277	1			100

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
01	998	N	136	-0-	-862	-0-	112	2	24	9	N	22					238
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	408	2	37	9	N	34					272
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	95	1			177
04	390	X	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-					177
05	403	X	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					177
*06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					177

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1867	-0-	-1233	-0-	1584	2	283	9	N	257	180	1			280
02	2800	X	1831	-0-	-969	-0-	1582	2	249	9	N	226	184	1			322
03	3100	X	1776	-0-	-1324	-0-	1596	2	180	9	N	164	353	1			133
04	2910	X	1610	-0-	-1300	-0-	1467	2	143	9	N	130	110	1			153
05	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	2418	2	304	9	N	276	216	1			213
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2682	2	392	9	N	356	434	1			135

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1377	2	215	9	N	195	345	1			86
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1658	2	260	9	N	236	169	1			153
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2091	2	216	9	N	196	187	1			162
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2088	2	314	9	N	285	327	1			120
05	856	X	856	-0-	-0-	-0-	734	2	122	9	N	111	153	1			78
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					78

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	2099	2	215	9	N	195	129	1			260
02	2212	X	2136	-0-	-76	-0-	1959	2	177	9	N	161	254	1			167
03	2511	X	2021	-0-	-490	-0-	1863	2	158	9	N	144	184	1			127
04	2430	X	1867	-0-	-563	-0-	1646	2	221	9	N	201	154	1			174
05	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	1562	2	176	9	N	160	156	1			178
06	2280	X	1816	-0-	-464	-0-	1621	2	195	9	N	177	191	1			164

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2065	2	222	9	N	202	186	1			202
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1838	2	189	9	N	172	159	1			215
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2087	2	158	9	N	144	240	1			119
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2148	2	194	9	N	176	162	1			133
05	2232	N	1827	-0-	-405	-0-	1695	2	132	9	N	120	116	1			137
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2264	2	172	9	N	156	161	1			132

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2842	2	257	9	N	234	357	1			25
02	2800	X	2617	-0-	-183	-0-	2382	2	235	9	N	214	85	1			154
03	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	2412	2	177	9	N	161	284	1			31
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3002	2	254	9	N	231	199	1			63
05	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2637	2	224	9	N	204	175	1			92
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3501	2	235	9	N	214	261	1			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	24	-0-	-1402	-0-	1	1	16	2	N	6					101
							7	9									
02	1288	X	14	-0-	-1274	-0-	12	2	2	9	N	2					103
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					103
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	23					126
05	62	X	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					126
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					126

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

01	11036	X	10868	-0-	-168	-0-	371	1	10161	2	N	305	177	1			238
							336	9									
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	336	1	9489	2	N	335	524	1			49
							369	9									
03	12059	X	9091	-0-	-2968	-0-	96	1	8657	2	N	307	183	1			173
							338	9									
04	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11746	2	195	9	N	177	231	1			119
05	12059	X	10821	-0-	-1238	-0-	36	1	10539	2	N	224	146	1			197
							246	9									
06	10920	X	10586	-0-	-334	-0-	10380	2	206	9	N	187	320	1			64

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2530	2	245	9	N	223	161	1			377
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1896	2	160	9	N	145	185	1			337
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2276	2	186	9	N	169	363	1			143
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	2994	2	259	9	N	235	91	1			287
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2618	2	207	9	N	188	159	1			316
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3257	2	238	9	N	216	361	1			171

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	251	1	2506	2	Y	48	112	1			7
							39	4	53	9							
02	4592	X	2396	-0-	-2196	-0-	258	1	2046	2	Y	39	36	1			10
							49	4	43	9							
03	5208	X	2973	-0-	-2235	-0-	293	1	2556	2	Y	44	34	1			20
							76	4	48	9							
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	556	1	4692	2	Y	32	23	1			29
							80	4	35	9							
05	5208	X	34	-0-	-5174	-0-	22	1	1	2	Y	9	26	1			12
							1	4	10	9							
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					12

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	256	1	2552	2	Y	270	162	1	5	8	238
							40	4	297	9							
02	3220	X	2259	-0-	-961	-0-	227	1	1802	2	Y	170	183	1	7	8	218
							43	4	187	9							
03	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	292	1	2553	2	Y	265	341	1	2	8	140
							76	4	292	9							
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	304	1	2570	2	Y	208					348
							44	4	229	9							
05	3348	X	24	-0-	-3324	-0-	22	1	1	2	Y	-0-					348
							1	4									
*06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					348

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

01	3472	X	2519	-0-	-953	-0-	134	1	2145	2	N	218	186	1			127
							240	9									
02	3248	X	2515	-0-	-733	-0-	2276	2	239	9	N	217	174	1			170
03	3596	X	2031	-0-	-1565	-0-	1846	2	185	9	N	168	227	1			111
04	3480	X	1739	-0-	-1741	-0-	1593	2	146	9	N	133	178	1			66
05	2914	X	681	-0-	-2233	-0-	619	2	62	9	N	56	95	1			27
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2907	2	245	9	N	223	211	1			39

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

01	3069	X	2452	-0-	-617	-0-	126	1	2019	2	N	279	369	1			212
							307	9									
02	2772	X	1825	-0-	-947	-0-	1642	2	183	9	N	166	134	1			244
03	3069	X	1982	-0-	-1087	-0-	1806	2	176	9	N	160	259	1			145
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2322	2	253	9	N	230	163	1			212
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2491	2	275	9	N	250	250	1			212
06	2370	X	2138	-0-	-232	-0-	1943	2	195	9	N	177	198	1			191

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

01	2666	X	2133	-0-	-533	-0-	113	1	1811	2	N	190	122	1			112
							209	9									
02	2408	X	1553	-0-	-855	-0-	1397	2	156	9	N	142	213	1			41
03	2666	X	1594	-0-	-1072	-0-	1462	2	132	9	N	120	97	1			64
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2774	2	233	9	N	212	196	1			80
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2945	2	256	9	N	233	223	1			90
06	2070	X	1603	-0-	-467	-0-	1486	2	117	9	N	106	138	1			58

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	12					137
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	18					155
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	9					164
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	6					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					174
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					178

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

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

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

01	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	721	1	7186	2	Y	658	608	1			100
							112	4	724	9							
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	352	1	2799	2	Y	428	417	1			111
							66	4	471	9							
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	260	252	1			119
							8	4	286	9							
04	4650	X	2447	-0-	-2203	-0-	235	1	1987	2	Y	174	133	1			160
							34	4	191	9							
05	4805	X	21	-0-	-4784	-0-	13	1	1	2	Y	6	144	1			22
							7	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					22

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	542	2	64	9	N	58	180	1			60
02	504	N	113	-0-	-391	-0-	26	2	87	9	N	79					139
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	46	119	1			66
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	N	17					83
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1962	2	110	9	N	100	100	1			83
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1087	2	121	9	N	110	98	1			95

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

01	3317	X	2015	-0-	-1302	-0-	1717	2	298	9	N	271	155	1			223
02	3108	X	2159	-0-	-949	-0-	1940	2	219	9	N	199	262	1			160
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3610	2	298	9	N	271	354	1			77
04	3330	X	2872	-0-	-458	-0-	2601	2	271	9	N	246	271	1			52
05	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	1421	2	91	9	N	83					135
06	3780	X	1692	-0-	-2088	-0-	1491	2	201	9	N	183	245	1			73

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

01	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1661	2	286	9	N	260	179	1			195
02	1932	X	851	-0-	-1081	-0-	701	2	150	9	N	136	292	1	1	8	38
03	2077	X	214	-0-	-1863	-0-	81	2	133	9	N	121					159
04	2010	X	585	-0-	-1425	-0-	244	2	341	9	N	310	306	1			163
05	2077	X	512	-0-	-1565	-0-	451	2	61	9	N	55	157	1			61
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3424	2	295	9	N	268	182	1			147

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

01	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	1761	2	146	9	N	133	1	8			207
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2718	2	114	9	N	104	182	1			129
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2918	2	100	9	N	91	175	1			45
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3235	2	108	9	N	98	59	1			84
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	16					100
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2416	2	94	9	N	85	96	1			89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1458	-0-	-2200	-0-	1215	2	243	9	N	221	156	1			169
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1579	2	224	9	N	204	184	1			189
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	90	233	1			46
04	1920	X	1365	-0-	-555	-0-	1179	2	186	9	N	169	64	1			151
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2608	2	154	9	N	140	133	1			158
06	1920	X	276	-0-	-1644	-0-	165	2	111	9	N	101	133	1			126

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2053	-0-	-1574	-0-	1686	2	367	9	N	334	430	1			74
02	3220	X	2630	-0-	-590	-0-	2302	2	328	9	N	298	175	1			197
03	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2717	2	274	9	N	249	182	1			264
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3369	2	296	9	N	269	363	1			170
05	3286	X	1170	-0-	-2116	-0-	991	2	179	9	N	163	133	1			200
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	4781	2	388	9	N	353	429	1			124

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	330	1	439	2	Y	195	198	0			6
							215	9									
02	1428	X	673	-0-	-755	-0-	99	1	227	2	Y	315	310	0			11
							347	9									
03	1581	X	378	-0-	-1203	-0-	8	1	29	2	Y	310	308	0			13
							341	9									
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	74	1	306	2	Y	551	541	0			23
							606	9									
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	702	2	Y	353	361	0			15
							388	9									
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	238	1	834	2	Y	316	314	0			17
							348	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	350	1	2009	2	Y	570	563	0			18
							627	9									
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	234	244	0			8
03	1860	X	375	-0-	-1485	-0-	32	1	245	2	Y	89	93	0			4
							98	9									
04	2880	X	494	-0-	-2386	-0-	98	1	286	2	Y	100	100	0			4
							110	9									
05	2976	X	453	-0-	-2523	-0-	84	1	231	2	Y	125	124	0			5
							138	9									
06	2880	X	529	-0-	-2351	-0-	51	1	223	2	Y	232	224	0			13
							255	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	567	1	753	2	Y	228	231	0			7
							251	9									
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	647	1	1480	2	Y	270	268	0			9
							297	9									
03	2294	X	2011	-0-	-283	-0-	388	1	1306	2	Y	288	285	0			12
							317	9									
04	2220	X	1332	-0-	-888	-0-	170	1	671	2	Y	446	440	0			18
							491	9									
05	2697	X	328	-0-	-2369	-0-	29	1	117	2	Y	165	176	0			7
							182	9									
06	2610	X	400	-0-	-2210	-0-	44	1	158	2	Y	180	177	0			10
							198	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	351	1	2010	2	Y	322	322	0			10
							354	9									
02	3360	X	2475	-0-	-885	-0-	340	1	1912	2	Y	203	206	0			7
							223	9									
03	3720	X	1110	-0-	-2610	-0-	121	1	917	2	Y	65	69	0			3
							72	9									
04	3600	X	1253	-0-	-2347	-0-	307	1	888	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
05	2728	X	1043	-0-	-1685	-0-	263	1	706	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
06	2640	X	1105	-0-	-1535	-0-	181	1	770	2	Y	140	135	0			8
							154	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	216	1	3174	2	Y	282	280	1			9
							310	9									
02	3584	X	3252	-0-	-332	-0-	165	1	2188	2	Y	185	190	1			4
							695	4	204	9							
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	414	1	6755	2	Y	290	287	1			7
							2716	4	319	9							
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	153	1	3941	2	Y	277	277	1			7
							1240	4	305	9							
05	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	115	1	3649	2	Y	264	264	1			7
							362	4	290	9							
06	9870	X	4092	-0-	-5778	-0-	105	1	3536	2	Y	246	247	1			6
							180	4	271	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2016	2	Y	306	305	1			10
							337	9									
02	3192	X	2689	-0-	-503	-0-	132	1	1756	2	Y	221	226	1			5
							558	4	243	9							
03	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	132	1	2157	2	Y	332	329	1			8
							867	4	365	9							
04	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	81	1	2077	2	Y	358	357	1			9
							653	4	394	9							
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	105	1	3355	2	Y	405	403	1			11
							333	4	446	9							
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	98	1	3311	2	Y	360	362	1			9
							169	4	396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	172	1			6
02	3780	X	894	-0-	-2886	-0-	44	1	582	2	Y	75	79	1			2
							185	4	83	9							
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	15	17	1			-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	42	41	1			1
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	33	33	1			1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	333	1	4907	2	Y	261	258	1			9
							287	9									
02	4648	X	4263	-0-	-385	-0-	214	1	2841	2	Y	277	280	1			6
							903	4	305	9							
03	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	197	1	3208	2	Y	354	352	1			8
							1290	4	389	9							
04	5340	X	4665	-0-	-675	-0-	123	1	3153	2	Y	361	360	1			9
							992	4	397	9							
05	5518	X	5302	-0-	-216	-0-	136	1	4336	2	Y	364	363	1			10
							430	4	400	9							
06	5340	X	5288	-0-	-52	-0-	135	1	4555	2	Y	333	335	1			8
							232	4	366	9							

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2581	2	457	9	Y	415	483	0			219
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2273	2	525	9	Y	477	496	0			200
03	3162	X	363	-0-	-2799	-0-	12	2	351	9	Y	319	310	0			209
04	3060	X	21	-0-	-3039	-0-	4	2	17	9	Y	15	22	0			202
05	3162	X	6	-0-	-3156	-0-	5	2	1	9	Y	1	65	0			138
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	3	0			135

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2220	2	344	9	Y	313	311	0			10
02	2352	X	2346	-0-	-6	-0-	2018	2	328	9	Y	298	298	0			10
03	2604	X	1275	-0-	-1329	-0-	1146	2	129	9	Y	117	122	0			5
04	2490	X	1367	-0-	-1123	-0-	1215	2	152	9	Y	138	137	0			6
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2729	2	325	9	Y	295	288	0			13
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2534	2	307	9	Y	279	277	0			15

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	210	1	3089	2	Y	385	381	1			13
							424	9									
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	205	1	2731	2	Y	332	337	1			8
							868	4	365	9							
03	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	176	1	2871	2	Y	347	347	1			8
							1154	4	382	9							
04	4740	X	3687	-0-	-1053	-0-	93	1	2392	2	Y	409	406	1			11
							752	4	450	9							
05	4898	X	4235	-0-	-663	-0-	106	1	3368	2	Y	388	389	1			10
							334	4	427	9							
06	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	107	1	3598	2	Y	368	369	1			9
							183	4	405	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	238	1	3507	2	Y	264	261	1			9
							290	9									
02	4368	X	2704	-0-	-1664	-0-	137	1	1815	2	Y	159	164	1			4
							577	4	175	9							
03	5084	X	4216	-0-	-868	-0-	169	1	2754	2	Y	169	169	1			4
							1107	4	186	9							
04	4920	X	4585	-0-	-335	-0-	123	1	3155	2	Y	286	283	1			7
							992	4	315	9							
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	137	1	4361	2	Y	268	268	1			7
							432	4	295	9							
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	127	1	4265	2	Y	230	231	1			6
							217	4	253	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	184	1	2714	2	Y	256	254	1			8
							282	9									
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	2	Y	205	208	1			5
							843	4	226	9							
03	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	151	1	2467	2	Y	229	229	1			5
							992	4	252	9							
04	4950	X	4684	-0-	-266	-0-	125	1	3221	2	Y	295	292	1			8
							1013	4	325	9							
05	5115	X	4292	-0-	-823	-0-	107	1	3422	2	Y	385	383	1			10
							339	4	424	9							
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	105	1	3524	2	Y	388	388	1			10
							180	4	427	9							

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	237	1	701	2	Y	136	133	0			4
							150	9									
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	27	30	0			1
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	26	26	0			1
04	1050	X	31	-0-	-1019	-0-	1	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	1085	X	24	-0-	-1061	-0-	1	2	23	9	Y	21	21	0			1
06	1050	X	22	-0-	-1028	-0-	1	2	21	9	Y	19	19	0			1

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2177	2	380	9	Y	345	343	0			11
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2011	2	340	9	Y	309	309	0			11
03	2201	X	1178	-0-	-1023	-0-	1040	2	138	9	Y	125	131	0			5
04	2460	X	1847	-0-	-613	-0-	1714	2	133	9	Y	121	121	0			5
05	2604	X	2357	-0-	-247	-0-	2124	2	233	9	Y	212	208	0			9
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	Y	134	133	1			4
							147	9									
02	9632	X	1738	-0-	-7894	-0-	88	1	1171	2	Y	97	99	1			2
							372	4	107	9							
03	6107	X	1489	-0-	-4618	-0-	60	1	970	2	Y	63	64	1			1
							390	4	69	9							
04	3540	X	1535	-0-	-2005	-0-	42	1	1084	2	Y	62	61	1			2
							341	4	68	9							
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	55	1	1745	2	Y	89	89	1			2
							173	4	98	9							
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1669	2	Y	88	88	1			2
							85	4	97	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	506	1	112	2	N	52	50	0			2
							57	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	417	1	975	2	N	430	414	0			18
							473	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	511	1	993	2	N	362	365	0			15
							398	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	658	1	1351	2	N	317	318	0			14
							349	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	612	1	1384	2	N	352	347	0			19
							387	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2745	2	201	9	Y	183	197	1			33
02	2856	X	2616	-0-	-240	-0-	2450	2	166	9	Y	151	143	1			41
03	3162	X	715	-0-	-2447	-0-	587	2	128	9	Y	116	134	1			23
04	3060	X	1427	-0-	-1633	-0-	1179	2	248	9	Y	225	220	1			28
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3505	2	267	9	Y	243	226	1			45
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3333	2	252	9	Y	229	250	1			24

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	4999	2	384	9	Y	349	357	1			63
02	4984	X	4862	-0-	-122	-0-	4535	2	327	9	Y	297	280	1			80
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5441	2	233	9	Y	212	250	1			42
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6738	2	349	9	Y	317	320	1			39
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5131	2	348	9	Y	316	296	1			59
06	5490	X	4803	-0-	-687	-0-	4527	2	276	9	Y	251	283	1			27

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5093	2	349	9	Y	317	333	1			57
02	5236	X	4965	-0-	-271	-0-	4650	2	315	9	Y	286	266	1			77
03	5766	X	3213	-0-	-2553	-0-	3132	2	81	9	Y	74	136	1			15
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6627	2	275	9	Y	250	234	1			31
05	5611	X	4184	-0-	-1427	-0-	3941	2	243	9	Y	221	211	1			41
06	5310	X	3975	-0-	-1335	-0-	3741	2	234	9	Y	213	231	1			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	77	1	1	2	Y	170	176	0			5
							187	9									
02	924	X	626	-0-	-298	-0-	65	1	365	2	Y	178	177	0			6
							196	9									
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	119	1	763	2	Y	214	211	0			9
							235	9									
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	324	1	2140	2	Y	259	257	0			11
							285	9									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	248	1	1335	2	Y	240	241	0			10
							264	9									
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	278	1	1472	2	Y	223	221	0			12
							245	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1968	2	97	9	Y	88	87	0			3
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	263	2	55	9	Y	50	51	0			2
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	1	2	59	9	Y	54	54	0			2
04	2010	N	71	-0-	-1939	-0-	2	2	69	9	Y	63	62	0			3
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	638	2	84	9	Y	76	76	0			3
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	609	2	80	9	Y	73	72	0			4

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	Y	168	170	0			5
							185	9									
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	11	1	714	2	Y	189	188	0			6
							208	9									
03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	11	1	744	2	Y	179	178	0			7
							197	9									
04	840	N	203	-0-	-637	-0-	2	1	148	2	Y	48	53	0			2
							53	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	Y	162	174	0			5
							178	9									
02	2884	X	2295	-0-	-589	-0-	292	1	1654	2	Y	317	311	0			11
							349	9									
03	2697	X	896	-0-	-1801	-0-	86	1	553	2	Y	234	235	0			10
							257	9									
04	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	224	1	1483	2	Y	300	298	0			12
							330	9									
05	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	279	1	1504	2	Y	283	283	0			12
							311	9									
06	2460	X	2070	-0-	-390	-0-	285	1	1510	2	Y	250	248	0			14
							275	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

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

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	9	Y	165	167	0			5
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	159	159	0			5
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	269	263	0			11
							296	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	179	183	0			7
							197	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	161	161	0			7
							177	9									
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	10	2	241	9	Y	219	214	0			12

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	297	1	998	2	Y	276	275	0			9
							304	9									
02	2548	X	1686	-0-	-862	-0-	272	1	1179	2	Y	214	216	0			7
							235	9									
03	2821	X	1126	-0-	-1695	-0-	171	1	777	2	Y	162	162	0			7
							178	9									
04	2730	X	185	-0-	-2545	-0-	6	2	179	9	Y	163	163	0			7
05	1860	X	921	-0-	-939	-0-	122	1	636	2	Y	148	149	0			6
							163	9									
06	1800	X	1659	-0-	-141	-0-	298	1	1150	2	Y	192	188	0			10
							211	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

01	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	332	1	647	2	Y	277	275	0			9
							305	9									
02	1232	X	658	-0-	-574	-0-	130	1	293	2	Y	214	216	0			7
							235	9									
03	1364	X	281	-0-	-1083	-0-	63	1	117	2	Y	92	95	0			4
							101	9									
04	1230	X	201	-0-	-1029	-0-	114	1	32	2	Y	50	52	0			2
							55	9									
05	1271	X	190	-0-	-1081	-0-	133	1	3	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
06	1230	X	517	-0-	-713	-0-	213	1	141	2	Y	148	142	0			8
							163	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1106	1	3710	2	Y	786	779	0			25
							865	9									
02	6496	X	5874	-0-	-622	-0-	962	1	4169	2	Y	675	677	0			23
							743	9									
03	7192	X	5606	-0-	-1586	-0-	891	1	4042	2	Y	612	610	0			25
							673	9									
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	844	1	4220	2	Y	870	859	0			36
							957	9									
05	6510	X	5628	-0-	-882	-0-	841	1	4347	2	Y	400	419	0			17
							440	9									
06	6300	X	5040	-0-	-1260	-0-	959	1	3688	2	Y	357	355	0			19
							393	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

01	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	11732	2	806	9	Y	733	653	1			122
02	11760	X	10296	-0-	-1464	-0-	9714	2	582	9	Y	529	552	1			99
03	12245	X	10301	-0-	-1944	-0-	9782	2	519	9	Y	472	478	1			93
04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12130	2	740	9	Y	673	650	1			116
05	12524	X	10938	-0-	-1586	-0-	10395	2	543	9	Y	494	530	1			80
06	12120	X	4520	-0-	-7600	-0-	4345	2	175	9	Y	159	200	1			39

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-					-0-
02	502	X	-0-	-0-	-502	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

01	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	12415	2	882	9	Y	802	794	1			134
02	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12074	2	707	9	Y	643	657	1			120
03	13578	X	11087	-0-	-2491	-0-	10513	2	574	9	Y	522	539	1			103
04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	13667	2	842	9	Y	765	736	1			132
05	14136	X	12500	-0-	-1636	-0-	11950	2	550	9	Y	500	551	1			81
06	13680	X	4661	-0-	-9019	-0-	4472	2	189	9	Y	172	211	1			42

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5145	2	204	9	Y	185	2	1			183
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3870	2	359	9	Y	326	209	1			300
04	5310	X	5299	-0-	-11	-0-	5066	2	233	9	Y	212	235	1			277
05	5921	X	5204	-0-	-717	-0-	4769	2	435	9	Y	395	458	1			214
06	5730	X	5141	-0-	-589	-0-	4746	2	395	9	Y	359	516	1			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	10978	-0-	-5731	-0-	28	1	10363	2	Y	534	536	1			11
							587	9									
02	14308	X	11255	-0-	-3053	-0-	23	1	10490	2	Y	673	662	1			22
							2	4	740	9							
03	11935	X	10452	-0-	-1483	-0-	22	1	9905	2	Y	464	468	1			18
							15	4	510	9							
04	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	12	1	11061	2	Y	543	543	1			18
							6	4	597	9							
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	12628	2	633	9	Y	575	566	1			27
06	12060	X	8612	-0-	-3448	-0-	29	1	8088	2	Y	367	380	1			14
							91	4	404	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

01	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	8999	2	506	9	Y	460	435	1	5	8	76
02	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	8610	2	495	9	Y	450	439	1	5	8	82
03	9703	X	7426	-0-	-2277	-0-	7049	2	377	9	Y	343	356	1	2	8	67
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	9604	2	622	9	Y	565	531	1	5	8	96
05	10075	X	8378	-0-	-1697	-0-	7861	2	517	9	Y	470	488	1	3	8	75
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	10831	2	612	9	Y	556	495	1			136

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	8958	2	543	9	Y	494	534	1			82
02	9884	X	8312	-0-	-1572	-0-	7760	2	552	9	Y	502	491	1			93
03	10943	X	7636	-0-	-3307	-0-	7321	2	315	9	Y	286	323	1			56
04	9930	X	9659	-0-	-271	-0-	9249	2	410	9	Y	373	365	1			64
05	10230	X	9704	-0-	-526	-0-	9120	2	584	9	Y	531	509	1			86
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9260	2	554	9	Y	504	466	1			124

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2178	2	714	9	Y	649	671	1			337
02	3192	X	1386	-0-	-1806	-0-	1024	2	362	9	Y	329	340	1			326
03	4309	X	1567	-0-	-2742	-0-	1399	2	168	9	Y	153	338	1			141
04	4170	X	2783	-0-	-1387	-0-	2601	2	182	9	Y	165	130	1			176
05	4309	X	2912	-0-	-1397	-0-	2824	2	88	9	Y	80	212	1			44
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2776	2	303	9	Y	275	275	1			44

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	91	1	4503	2	Y	418	406	1			77
							460	9									
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	159	1	8770	2	Y	707	624	1	1	8	159
							778	9									
03	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	57	1	10901	2	Y	612	554	1			217
							673	9									
04	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13250	2	686	9	Y	624	579	1			262
05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	38	1	15025	2	Y	1056	830	1			488
							1162	9									
06	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	15808	2	989	9	Y	899	983	1			404

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11181	-0-	-599	-0-	29	1	10749	2	Y	366	359	1	9	8	7
							403	9									
02	10640	X	189	-0-	-10451	-0-	177	2	12	9	Y	11	7	1	11	8	-0-
03	11780	X	43	-0-	-11737	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	7	7	8			-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	5	5	8			-0-

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2468	-0-	-2337	-0-	45	1	2225	2	Y	180	151	1			33
							198	9									
02	3556	X	679	-0-	-2877	-0-	12	1	646	2	Y	19	48	1			4
							21	9									
03	1147	X	114	-0-	-1033	-0-	1	1	98	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
04	2400	X	17	-0-	-2383	-0-	17	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	141	1	6950	2	Y	650	582	1			120
							715	9									
02	6524	X	3717	-0-	-2807	-0-	60	1	3329	2	Y	298	351	1			67
							328	9									
03	7006	X	84	-0-	-6922	-0-	84	2			Y	-0-	67	1			-0-
04	7560	X	13	-0-	-7547	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	8	-0-	-7804	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	125	1	6158	2	Y	485	468	1			89
							534	9									
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	133	1	7294	2	Y	607	559	1			137
							668	9									
03	9393	X	6899	-0-	-2494	-0-	33	1	6345	2	Y	474	443	1			168
							521	9									
04	9090	X	9005	-0-	-85	-0-	8401	2	604	9	Y	549	487	1			230
05	9393	X	370	-0-	-9023	-0-	1	1	336	2	Y	30	246	1			14
							33	9									
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	112	1	6504	2	Y	501	498	1			93
							551	9									
02	7644	X	6886	-0-	-758	-0-	115	1	6278	2	Y	448	447	1			94
							493	9									
03	8463	X	7801	-0-	-662	-0-	127	1	7186	2	Y	444	418	1			120
							488	9									
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8154	2	592	9	Y	538	542	1			116
05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	14	1	8555	2	Y	639	625	1			130
							703	9									
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	8632	2	646	9	Y	587	617	1			100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 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
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	4770	2	397	9	Y	361	397	1			79
02	4872	X	4556	-0-	-316	-0-	4125	2	431	9	Y	392	309	1			162
03	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4228	2	332	9	Y	302	359	1			105
04	5220	X	4356	-0-	-864	-0-	3974	2	382	9	Y	347	338	1			114
05	5177	X	4297	-0-	-880	-0-	4014	2	283	9	Y	257	249	1			122
06	5010	X	4166	-0-	-844	-0-	3932	2	234	9	Y	213	274	1			61

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	42	1	5	8	1
02	11676	X	5421	-0-	-6255	-0-	48	1	4770	2	Y	538	519	1	9	8	11
							11	4	592	9							
03	12338	X	8814	-0-	-3524	-0-	79	1	7792	2	Y	796	776	1	3	8	28
							67	4	876	9							
04	10530	X	9154	-0-	-1376	-0-	85	1	8332	2	Y	612	627	1			13
							64	4	673	9							
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	3	15	1			1
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					1

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4624	2	318	9	Y	289	333	1			63
02	4648	X	4086	-0-	-562	-0-	3710	2	376	9	Y	342	264	1			141
03	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4283	2	287	9	Y	261	311	1			91
04	4980	X	4784	-0-	-196	-0-	4381	2	403	9	Y	366	337	1			120
05	5053	X	4871	-0-	-182	-0-	4532	2	339	9	Y	308	282	1			146
06	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	4297	2	408	9	Y	371	411	1			106

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	222	1	5432	2	Y	544	541	1	3	8	8
							10	4	598	9							
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	216	1	5002	2	Y	369	365	1	1	8	11
							1	4	406	9							
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	163	1	4687	2	Y	407	398	1	2	8	18
							9	4	448	9							
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	258	1	6165	2	Y	452	453	1			17
							497	9									
05	6262	X	4479	-0-	-1783	-0-	170	1	4001	2	Y	277	287	1			7
							3	4	305	9							
06	6060	X	5813	-0-	-247	-0-	140	1	5301	2	Y	337	336	1			8
							1	4	371	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	160	1	3901	2	Y	392	394	1			6
							7	4	431	9							
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	165	1	3824	2	Y	323	319	1			10
							1	4	355	9							
03	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	130	1	3744	2	Y	365	359	1			16
							7	4	402	9							
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	197	1	4692	2	Y	352	355	1			13
							387	9									
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	187	1	4409	2	Y	362	366	1			9
							3	4	398	9							
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	115	1	4356	2	Y	432	431	1			10
							1	4	475	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	112	1	6510	2	Y	445	454	1			82
							490	9									
02	5880	X	5535	-0-	-345	-0-	90	1	4936	2	Y	463	448	1			97
							509	9									
03	7068	X	5002	-0-	-2066	-0-	80	1	4531	2	Y	355	356	1			96
							391	9									
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6638	2	504	9	Y	458	455	1			99
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	11	1	6819	2	Y	505	501	1			103
							556	9									
06	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6378	2	524	9	Y	476	498	1			81

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	180	1	10455	2	Y	823	827	1			152
							905	9									
02	10388	X	9539	-0-	-849	-0-	159	1	8663	2	Y	652	668	1			136
							717	9									
03	11656	X	5625	-0-	-6031	-0-	92	1	5179	2	Y	322	371	1			87
							354	9									
04	11280	X	10538	-0-	-742	-0-	9832	2	706	9	Y	642	590	1			139
05	11656	X	9201	-0-	-2455	-0-	14	1	8488	2	Y	635	645	1			129
							699	9									
06	11160	X	8002	-0-	-3158	-0-	7423	2	579	9	Y	526	566	1			89

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	152	1	13456	2	Y	1058	1052	1			23
							43	4	1164	9							
02	10360	X	8341	-0-	-2019	-0-	75	1	7518	2	Y	664	673	1			14
							18	4	730	9							
03	11470	X	6512	-0-	-4958	-0-	60	1	5867	2	Y	486	483	1			17
							50	4	535	9							
04	14340	X	9653	-0-	-4687	-0-	88	1	8648	2	Y	773	773	1			17
							67	4	850	9							
05	14818	X	11	-0-	-14807	-0-	2	2	1	4	Y	7	21	1			3
							8	9									
06	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-					3

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	228	1	1647	2	Y	318	315	0			10
							350	9									
02	2212	X	1420	-0-	-792	-0-	169	1	1000	2	Y	228	230	0			8
							251	9									
03	1643	X	949	-0-	-694	-0-	136	1	581	2	Y	211	210	0			9
							232	9									
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3611	2	369	9	Y	335	343	1			143
02	4116	X	3432	-0-	-684	-0-	3111	2	321	9	Y	292	354	1			81
03	4557	X	503	-0-	-4054	-0-	462	2	41	9	Y	37					118
04	4410	X	24	-0-	-4386	-0-	24	2			Y	-0-					118
05	4030	X	20	-0-	-4010	-0-	20	2			Y	-0-					118
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	1					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

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

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

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

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3525	2	322	9	Y	293	335	1			201
02	5208	X	3878	-0-	-1330	-0-	3547	2	331	9	Y	301	356	1			146
03	5766	X	4016	-0-	-1750	-0-	3739	2	277	9	Y	252	179	1			219
04	5580	X	2060	-0-	-3520	-0-	2005	2	55	9	Y	50	141	1			128
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9032	2	362	9	Y	329	356	1			101
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6510	2	488	9	Y	444	354	1			191

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	255	1	943	2	Y	200	202	0			6
							220	9									
02	1456	X	759	-0-	-697	-0-	96	1	431	2	Y	211	210	0			7
							232	9									
03	1612	X	162	-0-	-1450	-0-	9	1	15	2	Y	125	127	0			5
							138	9									
04	1380	X	610	-0-	-770	-0-	33	1	325	2	Y	229	225	0			9
							252	9									
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	240	1	1822	2	Y	405	396	0			18
							446	9									
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	154	1	1111	2	Y	271	274	0			15
							298	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	780	1	2617	2	Y	571	569	0			18
							628	9									
02	6524	X	4795	-0-	-1729	-0-	789	1	3419	2	Y	534	534	0			18
							587	9									
03	7223	X	3124	-0-	-4099	-0-	495	1	2246	2	Y	348	352	0			14
							383	9									
04	5280	X	4552	-0-	-728	-0-	672	1	3352	2	Y	480	474	0			20
							528	9									
05	5301	X	4138	-0-	-1163	-0-	598	1	3098	2	Y	402	405	0			17
							442	9									
06	5130	X	4228	-0-	-902	-0-	777	1	2993	2	Y	416	410	0			23
							458	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	491	1	2625	2	Y	419	416	0			13
							461	9									
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	741	1	3872	2	Y	365	366	0			12
							402	9									
03	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	667	1	3672	2	Y	230	233	0			9
							253	9									
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	727	1	4937	2	Y	133	137	0			5
							146	9									
05	5549	X	3816	-0-	-1733	-0-	1020	1	2690	2	Y	96	97	0			4
							106	9									
06	5370	X	3085	-0-	-2285	-0-	634	1	2273	2	Y	162	157	0			9
							178	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	218	1	1171	2	Y	903	885	0			29
							993	9									
02	4536	X	1972	-0-	-2564	-0-	97	1	505	2	Y	1245	1232	0			42
							1370	9									
03	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	460	1	2545	2	Y	1305	1294	0			53
							1436	9									
04	4860	X	3192	-0-	-1668	-0-	297	1	2041	2	Y	776	797	0			32
							854	9									
05	2387	X	984	-0-	-1403	-0-	190	1	515	2	Y	254	275	0			11
							279	9									
06	4290	X	3280	-0-	-1010	-0-	629	1	2265	2	Y	351	343	0			19
							386	9									

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	685	1	3671	2	Y	1385	1357	0			44
							1524	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	465	1	2429	2	Y	825	841	0			28
							908	9									
03	4464	X	2424	-0-	-2040	-0-	248	1	1373	2	Y	730	728	0			30
							803	9									
04	5700	X	2116	-0-	-3584	-0-	206	1	1414	2	Y	451	462	0			19
							496	9									
05	5890	X	650	-0-	-5240	-0-	132	1	356	2	Y	147	160	0			6
							162	9									
06	5700	X	758	-0-	-4942	-0-	145	1	522	2	Y	83	85	0			4
							91	9									

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2460	2	618	9	Y	562	557	0			18
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	3719	2	638	9	Y	580	578	0			20
03	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	2239	2	635	9	Y	577	573	0			24
04	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	2378	2	644	9	Y	585	585	0			24
05	4836	X	3563	-0-	-1273	-0-	2957	2	606	9	Y	551	551	0			24
06	4680	X	3592	-0-	-1088	-0-	3023	2	569	9	Y	517	513	0			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	272	1	1	2	Y	201	148	0			333
							221	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	245	1	1364	2	Y	195	241	0			287
							215	9									
03	1457	X	807	-0-	-650	-0-	260	1	6	2	Y	492	442	0			337
							541	9									
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	145	0			192
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	5	0			189
06	1950	X	146	-0-	-1804	-0-	81	2	65	9	Y	59					248

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	195	1	1540	2	Y	271	273	0			9
							298	9									
02	3024	X	1332	-0-	-1692	-0-	150	1	878	2	Y	276	276	0			9
							304	9									
03	3348	X	2258	-0-	-1090	-0-	172	1	1753	2	Y	303	300	0			12
							333	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	175	1	2148	2	Y	360	357	0			15
							396	9									
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	172	1	1951	2	Y	406	403	0			18
							447	9									
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	219	1	2099	2	Y	430	425	0			23
							473	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1767	2	278	9	Y	253	254	0			8
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1428	2	316	9	Y	287	285	0			10
03	2046	X	1155	-0-	-891	-0-	844	2	311	9	Y	283	281	0			12
04	1980	X	1273	-0-	-707	-0-	943	2	330	9	Y	300	300	0			12
05	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	1198	2	289	9	Y	263	264	0			11
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1780	2	229	9	Y	208	208	0			11

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	200	1	1743	2	Y	338	339	0			11
							372	9									
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	314	1	4242	2	Y	269	271	0			9
							296	9									
03	3534	X	2536	-0-	-998	-0-	214	1	2003	2	Y	290	287	0			12
							319	9									
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	279	1	4497	2	Y	305	304	0			13
							336	9									
05	5363	X	3091	-0-	-2272	-0-	261	1	2515	2	Y	286	287	0			12
							315	9									
06	5190	X	1209	-0-	-3981	-0-	197	1	687	2	Y	295	291	0			16
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	223	1	1949	2	Y	282	282	0			9
							310	9									
02	2744	X	1822	-0-	-922	-0-	187	1	1385	2	Y	227	228	0			8
							250	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	238	1	2749	2	Y	229	228	0			9
							252	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	262	1	3637	2	Y	253	252	0			10
							278	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	261	1	3965	2	Y	190	192	0			8
							209	9									
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	248	1	4150	2	Y	262	256	0			14
							288	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	168	1	7969	2	Y	574	537	1			93
							631	9									
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	164	1	7465	2	Y	587	572	1			108
							646	9									
03	8463	X	6957	-0-	-1506	-0-	38	1	6411	2	Y	462	495	1			75
							508	9									
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	8541	2	773	9	Y	703	662	1			116
05	9176	X	7423	-0-	-1753	-0-	6798	2	625	9	Y	568	570	1			114
06	8880	X	6896	-0-	-1984	-0-	6334	2	562	9	Y	511	553	1			72

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	90	1	4289	2	Y	370	359	1			60
							407	9									
02	6048	X	3526	-0-	-2522	-0-	70	1	3199	2	Y	234	251	1			43
							257	9									
03	6696	X	3570	-0-	-3126	-0-	19	1	3287	2	Y	240	244	1			39
							264	9									
04	4620	X	4368	-0-	-252	-0-	4116	2	252	9	Y	229	230	1			38
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4954	2	362	9	Y	329	301	1			66
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4409	2	374	9	Y	340	358	1			48

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	145	1	6895	2	Y	552	517	1			90
							607	9									
02	6748	X	6560	-0-	-188	-0-	130	1	5923	2	Y	461	466	1			85
							507	9									
03	7471	X	6131	-0-	-1340	-0-	34	1	5702	2	Y	359	386	1			58
							395	9									
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	7730	2	550	9	Y	500	476	1			82
05	7657	X	7487	-0-	-170	-0-	6974	2	513	9	Y	466	454	1			94
06	7410	X	7060	-0-	-350	-0-	6530	2	530	9	Y	482	508	1			68

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			1
02	11032	X	3118	-0-	-7914	-0-	28	1	2811	2	Y	247	243	1			5
							7	4	272	9							
03	12214	X	3507	-0-	-8707	-0-	32	1	3108	2	Y	309	303	1			11
							27	4	340	9							
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	47	1	4619	2	Y	673	669	1			15
							36	4	740	9							
05	3441	X	10	-0-	-3431	-0-	1	2	1	4	Y	7	19	1			3
							8	9									
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					3

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
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2560	2	216	9	Y	196	198	0			6
02	2156	X	514	-0-	-1642	-0-	405	2	109	9	Y	99	102	0			3
03	3224	X	1117	-0-	-2107	-0-	874	2	243	9	Y	221	215	0			9
04	3120	X	2056	-0-	-1064	-0-	1794	2	262	9	Y	238	237	0			10
05	3224	X	2105	-0-	-1119	-0-	1863	2	242	9	Y	220	220	0			10
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	2083	2	226	9	Y	205	204	0			11

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	0			1
04	T. A.		1291	-0-	1291	1291	1283	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	192	1	1360	2	Y	509	514	0			16
							560	9									
02	2380	X	1260	-0-	-1120	-0-	150	1	655	2	Y	414	416	0			14
							455	9									
03	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	157	1	1149	2	Y	454	449	0			19
							499	9									
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	205	1	2322	2	Y	549	545	0			23
							604	9									
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	220	1	3653	2	Y	453	456	0			20
							498	9									
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	439	435	0			24
							483	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	473 158	1 9	10340	2	Y	144	144	0			5
02	9912	X	6902	-0-	-3010	-0-	370 72	1 9	6460	2	Y	65	68	0			2
03	12090	X	6371	-0-	-5719	-0-	265 285	1 9	5821	2	Y	259	250	0			11
04	11700	X	2644	-0-	-9056	-0-	150 362	1 9	2132	2	Y	329	326	0			14
05	12090	X	3352	-0-	-8738	-0-	173 319	1 9	2860	2	Y	290	291	0			13
06	10620	X	3355	-0-	-7265	-0-	200 376	1 9	2779	2	Y	342	336	0			19

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	590	2	175	9	Y	159	163	0			5
02	952	X	166	-0-	-786	-0-	85	2	81	9	Y	74	76	0			3
03	1519	X	313	-0-	-1206	-0-	182	2	131	9	Y	119	117	0			5
04	1470	X	343	-0-	-1127	-0-	204	2	139	9	Y	126	126	0			5
05	1519	X	1201	-0-	-318	-0-	924	2	277	9	Y	252	246	0			11
06	750	X	596	-0-	-154	-0-	463	2	133	9	Y	121	125	0			7

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2138	2	319	9	Y	290	287	0			9
02	2828	X	2358	-0-	-470	-0-	1956	2	402	9	Y	365	362	0			12
03	3131	X	1617	-0-	-1514	-0-	1166	2	451	9	Y	410	405	0			17
04	3030	X	1782	-0-	-1248	-0-	1302	2	480	9	Y	436	435	0			18
05	2604	X	2066	-0-	-538	-0-	1694	2	372	9	Y	338	341	0			15
06	2520	X	1116	-0-	-1404	-0-	499	2	617	9	Y	561	546	0			30

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

01	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	241 207	1 9	1648	2	Y	188	155	1			118
02	2380	X	1928	-0-	-452	-0-	194 140	1 9	1594	2	Y	127	157	1			88
03	2635	X	1241	-0-	-1394	-0-	147 124	1 9	970	2	Y	113	129	1			72
04	2550	X	1724	-0-	-826	-0-	173 134	1 9	1417	2	Y	122	101	1			93
05	2511	X	1770	-0-	-741	-0-	213 143	1 9	1414	2	Y	130	157	1			66
06	2070	X	1940	-0-	-130	-0-	223 147	1 9	1570	2	Y	134	162	1			38

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	555 304	1 9	737	2	Y	276	275	0			9
02	4732	X	1032	-0-	-3700	-0-	297 56	1 9	679	2	Y	51	58	0			2
03	5239	X	2005	-0-	-3234	-0-	449 47	1 9	1509	2	Y	43	43	0			2
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	899 35	1 9	3467	2	Y	32	33	0			1
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	819 26	1 9	3097	2	Y	24	24	0			1
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	870 177	1 9	3010	2	Y	161	153	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	199 171	1 9	264	2	Y	155	152	0			5
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	457 164	1 9	1044	2	Y	149	149	0			5
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	432 110	1 9	1452	2	Y	100	101	0			4
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	294 210	1 9	1142	2	Y	191	187	0			8
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	546 554	1 9	2092	2	Y	504	490	0			22
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	461 406	1 9	1606	2	Y	369	371	0			20

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	829	2	333	9	Y	303	304	0			10
02	1736	X	1100	-0-	-636	-0-	819	2	281	9	Y	255	256	0			9
03	1767	X	1009	-0-	-758	-0-	688	2	321	9	Y	292	289	0			12
04	1650	X	722	-0-	-928	-0-	454	2	268	9	Y	244	246	0			10
05	1705	X	1224	-0-	-481	-0-	956	2	268	9	Y	244	243	0			11
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1501	2	284	9	Y	258	255	0			14

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	354 292	1 9	3868	2	Y	265	270	0			8
02	6356	X	4139	-0-	-2217	-0-	395 228	1 9	3516	2	Y	207	208	0			7
03	7037	X	5125	-0-	-1912	-0-	345 227	1 9	4553	2	Y	206	205	0			8
04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	411 433	1 9	5457	2	Y	394	386	0			16
05	5022	X	4978	-0-	-44	-0-	387 194	1 9	4397	2	Y	176	184	0			8
06	4950	X	4107	-0-	-843	-0-	441 134	1 9	3532	2	Y	122	123	0			7

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
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	199 503	1 9	2180	2	Y	457	452	0			15
02	4928	X	1656	-0-	-3272	-0-	145 218	1 9	1293	2	Y	198	206	0			7
03	5456	X	2927	-0-	-2529	-0-	185 297	1 9	2445	2	Y	270	266	0			11
04	5280	X	3954	-0-	-1326	-0-	255 317	1 9	3382	2	Y	288	287	0			12
05	4061	X	3253	-0-	-808	-0-	240 272	1 9	2741	2	Y	247	248	0			11
06	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	244 287	1 9	1963	2	Y	261	258	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	122	1	1090	2	Y	200	204	0			6
							220	9									
02	2156	X	239	-0-	-1917	-0-	13	1	104	2	Y	111	113	0			4
							122	9									
03	2387	X	496	-0-	-1891	-0-	21	1	198	2	Y	252	246	0			10
							277	9									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	214	1	2339	2	Y	350	346	0			14
							385	9									
05	1705	X	809	-0-	-896	-0-	54	1	603	2	Y	138	146	0			6
							152	9									
06	1380	X	175	-0-	-1205	-0-	7	2	168	9	Y	153	151	0			8

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2526	2	385	9	Y	350	347	0			11
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2407	2	318	9	Y	289	290	0			10
03	2573	X	1274	-0-	-1299	-0-	1166	2	108	9	Y	98	104	0			4
04	2820	X	1347	-0-	-1473	-0-	1223	2	124	9	Y	113	112	0			5
05	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	2244	2	310	9	Y	282	275	0			12
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3194	2	504	9	Y	458	445	0			25

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	378	1	3372	2	Y	382	378	0			12
							420	9									
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	420	1	3488	2	Y	326	327	0			11
							359	9									
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	527	1	4930	2	Y	311	309	0			13
							342	9									
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	426	1	4640	2	Y	313	313	0			13
							344	9									
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	435	1	4817	2	Y	319	318	0			14
							351	9									
06	5610	X	4871	-0-	-739	-0-	397	1	4133	2	Y	310	307	0			17
							341	9									

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	318	1	2247	2	Y	435	434	0			14
							479	9									
02	3696	X	1282	-0-	-2414	-0-	109	1	798	2	Y	341	343	0			12
							375	9									
03	4092	X	112	-0-	-3980	-0-	1	2	111	9	Y	101	109	0			4
04	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	258	1	2680	2	Y	118	117	0			5
							130	9									
05	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	219	1	1972	2	Y	159	157	0			7
							175	9									
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	298	1	2608	2	Y	213	208	0			12
							234	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
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	289	1	2040	2	Y	553	552	0			18
							608	9									
02	4116	X	3410	-0-	-706	-0-	355	1	2591	2	Y	422	426	0			14
							464	9									
03	4557	X	3110	-0-	-1447	-0-	389	1	2315	2	Y	369	368	0			15
							406	9									
04	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	279	1	2917	2	Y	540	533	0			22
							594	9									
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	348	1	3147	2	Y	583	580	0			25
							641	9									
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	366	1	3216	2	Y	563	557	0			31
							619	9									

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	647	2	134	9	Y	122	125	0			4
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1392	2	132	9	Y	120	120	0			4
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	386	2	149	9	Y	135	133	0			6
04	750	N	602	-0-	-148	-0-	455	2	147	9	Y	134	134	0			6
05	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	881	2	223	9	Y	203	200	0			9
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1226	2	245	9	Y	223	220	0			12

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	120	-0-	-376	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	480	X	73	-0-	-407	-0-	63	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	4	Y	151	149	0			2
							166	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2731	2	7	4	Y	200	199	0			3
							220	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

*12	4402	X	3102	-0-	-1300	-0-	113	1	2833	2	Y	142	141	0			1
							156	9									
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	110	1	2646	2	Y	141	141	0			1
							155	9									
02	3164	X	2958	-0-	-206	-0-	101	1	2221	2	Y	109	109	0			1
							516	4	120	9							
03	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	58	1	2605	2	Y	74	74	0			1
							22	4	81	9							
*04	3000	X	2354	-0-	-646	-0-	2268	2	35	4	Y	46	47	0			-0-
							51	9									
05	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	2518	2	1	4	Y	105	102	0	2	1	1
							116	9									
06	3180	X	2790	-0-	-390	-0-	2617	2	173	9	Y	157	156	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	149	1	4584	2	Y	201	202	0			1
							221	9									
12	4526	X	3863	-0-	-663	-0-	139	1	3487	2	Y	215	215	0			1
							237	9									
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	137	1	3286	2	Y	216	216	0			1
							238	9									
02	4788	X	3547	-0-	-1241	-0-	119	1	2613	2	Y	189	188	0			2
							607	4	208	9							
03	5301	X	3062	-0-	-2239	-0-	62	1	2805	2	Y	155	156	0			1
							24	4	171	9							
04	4950	X	2366	-0-	-2584	-0-	2179	2	33	4	Y	140	140	0			1
							154	9									
05	3937	X	3105	-0-	-832	-0-	2874	2	1	4	Y	209	204	0	4	1	2
							230	9									
06	3810	X	2910	-0-	-900	-0-	2705	2	205	9	Y	186	186	0			2

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	156	1	3739	2	Y	349	349	0			2
							384	9									
02	5684	X	4449	-0-	-1235	-0-	145	1	3184	2	Y	346	345	0			3
							739	4	381	9							
03	6169	X	4192	-0-	-1977	-0-	82	1	3704	2	Y	341	341	0			3
							31	4	375	9							
04	5040	X	3530	-0-	-1510	-0-	3150	2	48	4	Y	302	303	0			2
							332	9									
05	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	3519	2	1	4	Y	311	304	0	7	1	2
							342	9									
06	4770	X	3301	-0-	-1469	-0-	3008	2	293	9	Y	266	265	0			3

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
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	70	1	3347	2	Y	129	130	0			2
							142	9									
02	6048	X	692	-0-	-5356	-0-	12	1	577	2	Y	94	95	0			1
							103	9									
03	6696	X	4370	-0-	-2326	-0-	94	1	3952	2	Y	288	282	0			7
							7	4	317	9							
04	6210	X	1635	-0-	-4575	-0-	27	1	1177	2	Y	391	393	0			5
							1	4	430	9							
05	5177	X	2933	-0-	-2244	-0-	69	1	2650	2	Y	191	194	0			2
							4	4	210	9							
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	95	1	4545	2	Y	350	350	0			4
							385	9									
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	135	1	6277	2	Y	365	365	0			4
							402	9									
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	167	1	6985	2	Y	314	311	0			7
							13	4	345	9							
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	139	1	6053	2	Y	300	303	0			4
							5	4	330	9							
05	7533	X	1184	-0-	-6349	-0-	28	1	1075	2	Y	72	75	0			1
							2	4	79	9							
06	7290	X	5257	-0-	-2033	-0-	124	1	4857	2	Y	242	240	0			3
							10	4	266	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8035 362	2 9	263	4	Y	329	329	0			4
02	9716	X	7923	-0-	-1793	-0-	7146 437	2 9	340	4	Y	397	396	0			5
03	8990	X	6859	-0-	-2131	-0-	6537 310	2 9	12	4	Y	282	280	0			7
04	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	11938 580	2 9	10	4	Y	527	527	0			7
05	8773	X	6836	-0-	-1937	-0-	6494 330	2 9	12	4	Y	300	303	0			4
06	8490	X	7267	-0-	-1223	-0-	7144 105	2 9	18	4	Y	95	98	0			1

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
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	611 361	1 9	5457	2	Y	328	329	0			10
02	9912	X	5366	-0-	-4546	-0-	513 334	1 9	4519	2	Y	304	304	0			10
03	9641	X	6249	-0-	-3392	-0-	563 341	1 9	5345	2	Y	310	307	0			13
04	6810	X	5748	-0-	-1062	-0-	530 336	1 9	4882	2	Y	305	305	0			13
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	530 345	1 9	5863	2	Y	314	313	0			14
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	592 327	1 9	5597	2	Y	297	295	0			16

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
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	342 342	1 9	3052	2	Y	311	311	0			10
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	476 431	1 9	3948	2	Y	392	389	0			13
03	4805	X	259	-0-	-4546	-0-	3 224	1 9	32	2	Y	204	209	0			8
04	4650	X	1762	-0-	-2888	-0-	127 244	1 9	1391	2	Y	222	221	0			9
05	5363	X	316	-0-	-5047	-0-	18 99	1 9	199	2	Y	90	95	0			4
06	5190	X	110	-0-	-5080	-0-	4	2	106	9	Y	96	95	0			5

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
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	913 488	1 9	8149	2	Y	444	445	0			14
02	10080	X	6054	-0-	-4026	-0-	576 398	1 9	5080	2	Y	362	364	0			12
03	11160	X	6943	-0-	-4217	-0-	624 388	1 9	5931	2	Y	353	351	0			14
04	9660	X	6744	-0-	-2916	-0-	618 429	1 9	5697	2	Y	390	388	0			16
05	9548	X	7102	-0-	-2446	-0-	558 370	1 9	6174	2	Y	336	337	0			15
06	9240	X	5931	-0-	-3309	-0-	527 416	1 9	4988	2	Y	378	372	0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	227	1	2027	2	Y	677	674	0			22
							745	9									
02	2800	X	2156	-0-	-644	-0-	146	1	1285	2	Y	659	659	0			22
							725	9									
03	3100	X	1853	-0-	-1247	-0-	123	1	1172	2	Y	507	508	0			21
							558	9									
04	2910	X	446	-0-	-2464	-0-	22	1	208	2	Y	196	209	0			8
							216	9									
05	3007	X	312	-0-	-2695	-0-	10	1	118	2	Y	167	168	0			7
							184	9									
06	2910	X	1725	-0-	-1185	-0-	130	1	1244	2	Y	319	309	0			17
							351	9									

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
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	358	1	3193	2	Y	246	248	0			8
							271	9									
02	1372	X	1138	-0-	-234	-0-	106	1	935	2	Y	88	93	0			3
							97	9									
03	3503	X	1350	-0-	-2153	-0-	117	1	1108	2	Y	114	112	0			5
							125	9									
04	3690	X	1140	-0-	-2550	-0-	100	1	924	2	Y	105	106	0			4
							116	9									
05	3813	X	878	-0-	-2935	-0-	64	1	708	2	Y	96	96	0			4
							106	9									
06	3690	X	67	-0-	-3623	-0-	3	2	64	9	Y	58	59	0			3

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	486	1	4337	2	Y	255	255	0			8
							281	9									
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	1463	1	12894	2	Y	341	337	0			12
							375	9									
03	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	790	1	7508	2	Y	254	256	0			10
							279	9									
04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	1009	1	9294	2	Y	229	230	0			9
							252	9									
05	10943	X	2152	-0-	-8791	-0-	167	1	1849	2	Y	124	128	0			5
							136	9									
06	10590	X	1337	-0-	-9253	-0-	117	1	1107	2	Y	103	102	0			6
							113	9									

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	638	1	5696	2	Y	261	268	0			8
							287	9									
02	9240	X	2414	-0-	-6826	-0-	228	1	2007	2	Y	163	165	0			6
							179	9									
03	10230	X	7529	-0-	-2701	-0-	682	1	6481	2	Y	333	325	0			14
							366	9									
04	9900	X	9354	-0-	-546	-0-	873	1	8049	2	Y	393	391	0			16
							432	9									
05	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	917	1	10129	2	Y	401	400	0			17
							441	9									
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	1049	1	9908	2	Y	278	280	0			15
							306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	183	1	1636	2	Y	166	164	0			5
							183	9									
02	2156	X	1863	-0-	-293	-0-	170	1	1502	2	Y	174	173	0			6
							191	9									
03	1426	X	934	-0-	-492	-0-	77	1	732	2	Y	114	115	0			5
							125	9									
04	1950	X	268	-0-	-1682	-0-	16	1	152	2	Y	91	92	0			4
							100	9									
05	2077	X	95	-0-	-1982	-0-	5	2	90	9	Y	82	82	0			4
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	11	14	0			1

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	46	0			2
02	1512	X	273	-0-	-1239	-0-	24	1	215	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
03	1674	X	698	-0-	-976	-0-	63	1	600	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	156	1	1437	2	Y	82	80	0			3
							90	9									
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	187	1	2065	2	Y	90	89	0			4
							99	9									
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	158	1	1490	2	Y	92	91	0			5
							101	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	12	13	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	0			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	2	47	9	Y	43	41	0			2
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	2	57	9	Y	52	51	0			3

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
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	731	1	5604	2	Y	596	622	1			67
							656	9									
02	7364	X	5955	-0-	-1409	-0-	563	1	4941	2	Y	410	378	1			99
							451	9									
03	8153	X	1569	-0-	-6584	-0-	114	1	1100	2	Y	323	346	1			76
							355	9									
04	6780	X	3185	-0-	-3595	-0-	252	1	2465	2	Y	425	424	1			77
							468	9									
05	7006	X	3791	-0-	-3215	-0-	333	1	3032	2	Y	387	380	1			84
							426	9									
06	6780	X	2038	-0-	-4742	-0-	158	1	1502	2	Y	344	369	1			59
							378	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	436	1	3341	2	Y	414	423	1	3	8	46
							455	9									
02	7168	X	6173	-0-	-995	-0-	585	1	5127	2	Y	419	363	1	1	8	101
							461	9									
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	780	1	7548	2	Y	544	515	1	2	8	128
							598	9									
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	920	1	8998	2	Y	639	651	1			116
							703	9									
05	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	929	1	8458	2	Y	611	593	1	2	8	132
							672	9									
06	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	1057	1	10034	2	Y	634	657	1	1	8	108
							697	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	794	2	Y	375	405	1			42
							413	9									
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	365	319	1			88
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	298	316	1			70
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	388	388	1			70
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	350	344	1			76
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	341	359	1			58

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

01	3999	X	2642	-0-	-1357	-0-	582	1	1770	2	N	264	264	0			8
							290	9									
02	3612	X	2043	-0-	-1569	-0-	369	1	1412	2	N	238	238	0			8
							262	9									
03	3999	X	1379	-0-	-2620	-0-	234	1	910	2	N	214	213	0			9
							235	9									
04	2550	X	1864	-0-	-686	-0-	310	1	1324	2	N	209	209	0			9
							230	9									
05	2635	X	1700	-0-	-935	-0-	158	1	1283	2	N	235	234	0			10
							259	9									
06	2550	X	1652	-0-	-898	-0-	168	1	1194	2	N	264	260	0			14
							290	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	396	1	1206	2	Y	473	475	0			15
							520	9									
02	2576	X	2196	-0-	-380	-0-	346	1	1326	2	Y	476	475	0			16
							524	9									
03	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	506	1	1969	2	Y	315	318	0			13
							347	9									
04	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	427	1	1826	2	Y	391	388	0			16
							430	9									
05	3100	X	2120	-0-	-980	-0-	175	1	1432	2	Y	466	462	0			20
							513	9									
06	2730	X	1823	-0-	-907	-0-	172	1	1230	2	Y	383	382	0			21
							421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	396 286	1 9	1207	2	Y	260	259	0	8
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	333 211	1 9	1275	2	Y	192	193	0	7
03	2728	X	1821	-0-	-907	-0-	311 297	1 9	1213	2	Y	270	266	0	11
04	2640	X	2022	-0-	-618	-0-	319 337	1 9	1366	2	Y	306	304	0	13
05	2728	X	1752	-0-	-976	-0-	158 308	1 9	1286	2	Y	280	281	0	12
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	279 250	1 9	1973	2	Y	227	227	0	12

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	890 574	1 9	2710	2	Y	522	529	0	17
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	916 568	1 9	3505	2	Y	516	515	0	18
03	5301	X	3857	-0-	-1444	-0-	679 534	1 9	2644	2	Y	485	483	0	20
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	873 662	1 9	3727	2	Y	602	597	0	25
05	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	468 730	1 9	3789	2	Y	664	660	0	29
06	5340	X	4195	-0-	-1145	-0-	428 725	1 9	3042	2	Y	659	652	0	36

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	EOM BALANCE
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	21	2	301	9	Y	274	276	0	9
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	143	147	0	5
03	3596	X	240	-0-	-3356	-0-	3	2	237	9	Y	215	211	0	9
04	3480	X	2747	-0-	-733	-0-	2453	2	294	9	Y	267	265	0	11
05	2325	X	300	-0-	-2025	-0-	15	2	285	9	Y	259	259	0	11
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2552	2	463	9	Y	421	409	0	23

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	EOM BALANCE
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	113 244	1 9	344	2	Y	222	221	0	7
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	179 196	1 9	686	2	Y	178	179	0	6
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	95 186	1 9	373	2	Y	169	168	0	7
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	159 177	1 9	681	2	Y	161	161	0	7
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	85 234	1 9	692	2	Y	213	211	0	9
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	37 232	1 9	271	2	Y	211	209	0	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	269 361	1 9	3460	2	Y	328	330	0			10
02	2520	X	2291	-0-	-229	-0-	373 480	1 9	1438	2	Y	436	431	0			15
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	270 461	1 9	2907	2	Y	419	417	0			17
04	3960	X	1032	-0-	-2928	-0-	147 353	1 9	532	2	Y	321	325	0			13
05	4092	X	2088	-0-	-2004	-0-	268 458	1 9	1362	2	Y	416	411	0			18
06	3960	X	2390	-0-	-1570	-0-	387 548	1 9	1455	2	Y	498	489	0			27

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	252 387	1 9	6295	2	Y	352	351	0			11
02	9100	X	5989	-0-	-3111	-0-	206 573	1 9	5210	2	Y	521	514	0			18
03	10075	X	8426	-0-	-1649	-0-	277 638	1 9	7511	2	Y	580	574	0			24
04	8400	X	8203	-0-	-197	-0-	280 650	1 9	7273	2	Y	591	591	0			24
05	8680	X	6744	-0-	-1936	-0-	222 723	1 9	5799	2	Y	657	653	0			28
06	8160	X	7231	-0-	-929	-0-	246 715	1 9	6270	2	Y	650	643	0			35

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2667	2	492	9	Y	447	446	0			14
02	3416	X	2417	-0-	-999	-0-	1975	2	442	9	Y	402	402	0			14
03	3782	X	1161	-0-	-2621	-0-	810	2	351	9	Y	319	320	0			13
04	3060	X	762	-0-	-2298	-0-	346	2	416	9	Y	378	375	0			16
05	3162	X	1064	-0-	-2098	-0-	653	2	411	9	Y	374	374	0			16
06	3060	X	1590	-0-	-1470	-0-	1160	2	430	9	Y	391	386	0			21

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	264 755	1 9	3454	2	Y	686	681	0			22
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	349 531	1 9	4433	2	Y	483	489	0			16
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	338 539	1 9	5970	2	Y	490	486	0			20
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	455 666	1 9	5693	2	Y	605	600	0			25
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	452 721	1 9	5481	2	Y	655	652	0			28
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	506 640	1 9	6145	2	Y	582	578	0			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	406	1	5306	2	Y	806	812	0			26
							887	9									
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	450	1	5709	2	Y	595	601	0			20
							655	9									
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	333	1	5892	2	Y	683	675	0			28
							751	9									
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	425	1	5331	2	Y	854	847	0			35
							939	9									
05	7533	X	5685	-0-	-1848	-0-	364	1	4437	2	Y	804	804	0			35
							884	9									
06	7290	X	5757	-0-	-1533	-0-	387	1	4707	2	Y	603	605	0			33
							663	9									

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
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	238	1	3062	2	Y	256	258	0			8
							282	9									
02	1232	X	376	-0-	-856	-0-	42	1	163	2	Y	155	158	0			5
							171	9									
03	3379	X	648	-0-	-2731	-0-	35	1	383	2	Y	209	205	0			9
							230	9									
04	3480	X	1963	-0-	-1517	-0-	326	1	1168	2	Y	426	417	0			18
							469	9									
05	3596	X	330	-0-	-3266	-0-	39	1	200	2	Y	83	97	0			4
							91	9									
06	3480	X	624	-0-	-2856	-0-	99	1	372	2	Y	139	135	0			8
							153	9									

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
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	311	1	7759	2	Y	373	372	0			12
							410	9									
02	9660	X	8223	-0-	-1437	-0-	290	1	7353	2	Y	527	521	0			18
							580	9									
03	11749	X	8673	-0-	-3076	-0-	287	1	7789	2	Y	543	539	0			22
							597	9									
04	11370	X	9621	-0-	-1749	-0-	330	1	8573	2	Y	653	648	0			27
							718	9									
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	465	1	12105	2	Y	805	797	0			35
							886	9									
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	425	1	10831	2	Y	719	715	0			39
							791	9									

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
01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	379	1	2	2	Y	283	283	0			9
							311	9									
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	255	1	1444	2	Y	262	262	0			9
							288	9									
03	1953	X	1817	-0-	-136	-0-	203	1	1299	2	Y	286	283	0			12
							315	9									
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	335	1	2225	2	Y	494	486	0			20
							543	9									
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	422	1	2282	2	Y	544	540	0			24
							598	9									
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	297	1	1577	2	Y	383	386	0			21
							421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3704	2	354	9	Y	322	322	0			10
02	3444	X	3055	-0-	-389	-0-	2763	2	292	9	Y	265	266	0			9
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	2975	2	295	9	Y	268	266	0			11
04	3930	X	1592	-0-	-2338	-0-	1263	2	329	9	Y	299	298	0			12
05	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3179	2	408	9	Y	371	367	0			16
06	3930	X	931	-0-	-2999	-0-	631	2	300	9	Y	273	274	0			15

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	551	1	3899	2	Y	539	538	0			17
							593	9									
02	4424	X	3840	-0-	-584	-0-	369	1	2976	2	Y	450	452	0			15
							495	9									
03	4898	X	3652	-0-	-1246	-0-	401	1	2819	2	Y	393	392	0			16
							432	9									
04	4890	X	3486	-0-	-1404	-0-	315	1	2929	2	Y	220	227	0			9
							242	9									
05	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	432	1	3620	2	Y	477	465	0			21
							525	9									
06	4890	X	4134	-0-	-756	-0-	394	1	3148	2	Y	538	530	0			29
							592	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	116	1	824	2	Y	424	424	0			14
							466	9									
02	2436	X	1692	-0-	-744	-0-	138	1	1114	2	Y	400	400	0			14
							440	9									
03	2697	X	1222	-0-	-1475	-0-	95	1	675	2	Y	411	408	0			17
							452	9									
04	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	155	1	1444	2	Y	245	252	0			10
							270	9									
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	166	1	1404	2	Y	417	409	0			18
							459	9									
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	211	1	1695	2	Y	458	451	0			25
							504	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

01	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	1210	1	6896	2	Y	579	583	0			18
							637	9									
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	860	1	4913	2	Y	434	437	0			15
							477	9									
03	7533	X	5698	-0-	-1835	-0-	663	1	4478	2	Y	506	500	0			21
							557	9									
04	8460	X	5778	-0-	-2682	-0-	257	1	4833	2	Y	625	620	0			26
							688	9									
05	8742	X	4754	-0-	-3988	-0-	238	1	3805	2	Y	646	644	0			28
							711	9									
06	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	575	1	7333	2	Y	796	781	0			43
							876	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	220	1	1254	2	Y	352	351	0			11
							387	9									
02	3388	X	2320	-0-	-1068	-0-	306	1	1751	2	Y	239	242	0			8
							263	9									
03	3751	X	1707	-0-	-2044	-0-	177	1	1196	2	Y	304	300	0			12
							334	9									
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	193	1	3626	2	Y	379	375	0			16
							417	9									
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	220	1	3503	2	Y	373	373	0			16
							410	9									
06	2490	X	1904	-0-	-586	-0-	112	1	1436	2	Y	324	322	0			18
							356	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	46	1	262	2	Y	217	217	0			7
							239	9									
02	2604	X	1377	-0-	-1227	-0-	147	1	839	2	Y	355	350	0			12
							391	9									
03	2883	X	1886	-0-	-997	-0-	205	1	1389	2	Y	265	266	0			11
							292	9									
04	2790	X	1412	-0-	-1378	-0-	56	1	1058	2	Y	271	271	0			11
							298	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2446	2	Y	368	363	0			16
							405	9									
06	1830	X	865	-0-	-965	-0-	34	1	444	2	Y	352	349	0			19
							387	9									

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	143	1	10718	2	Y	436	445	1			40
							480	9									
02	14504	X	11354	-0-	-3150	-0-	142	1	10793	2	Y	381	390	1			31
							419	9									
03	16058	X	12241	-0-	-3817	-0-	59	1	11779	2	Y	366	391	1			6
							403	9									
04	14760	X	7453	-0-	-7307	-0-	2	1	7252	2	Y	181	165	1			22
							199	9									
05	15252	X	8398	-0-	-6854	-0-	11	1	8148	2	Y	217	230	1			9
							239	9									
06	12180	X	12133	-0-	-47	-0-	11760	2	373	9	Y	339	311	1			37

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	195	1	1900	2	Y	317	317	0			10
							349	9									
02	11872	X	2243	-0-	-9629	-0-	163	1	1763	2	Y	288	288	0			10
							317	9									
03	13144	X	4727	-0-	-8417	-0-	303	1	4114	2	Y	282	280	0			12
							310	9									
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	269	1	2776	2	Y	393	389	0			16
							432	9									
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	211	1	2126	2	Y	323	325	0			14
							355	9									
06	4560	X	3188	-0-	-1372	-0-	263	1	2522	2	Y	366	360	0			20
							403	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	269	1	2618	2	Y	507	515	0			16
							558	9									
02	4256	X	2577	-0-	-1679	-0-	180	1	1944	2	Y	412	414	0			14
							453	9									
03	4712	X	2526	-0-	-2186	-0-	138	1	1882	2	Y	460	455	0			19
							506	9									
04	4560	X	2761	-0-	-1799	-0-	175	1	1815	2	Y	701	691	0			29
							771	9									
05	4402	X	1351	-0-	-3051	-0-	91	1	921	2	Y	308	324	0			13
							339	9									
06	3330	X	1184	-0-	-2146	-0-	82	1	794	2	Y	280	278	0			15
							308	9									

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2568	2	521	9	Y	474	476	0			15
02	3864	X	2209	-0-	-1655	-0-	1769	2	440	9	Y	400	401	0			14
03	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	3369	2	452	9	Y	411	408	0			17
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5135	2	471	9	Y	428	427	0			18
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4164	2	504	9	Y	458	456	0			20
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3936	2	359	9	Y	326	328	0			18

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	361	1	1341	2	Y	529	530	0			17
							582	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	421	1	1900	2	Y	566	564	0			19
							623	9									
03	3317	X	1509	-0-	-1808	-0-	426	1	644	2	Y	399	402	0			16
							439	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	342	1	3354	2	Y	637	627	0			26
							701	9									
05	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	281	1	2143	2	Y	567	568	0			25
							624	9									
06	3150	X	2397	-0-	-753	-0-	227	1	1645	2	Y	477	476	0			26
							525	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	403	1	5266	2	Y	886	887	0			28
							975	9									
02	4648	X	4535	-0-	-113	-0-	280	1	3554	2	Y	637	643	0			22
							701	9									
03	5828	X	5427	-0-	-401	-0-	250	1	4426	2	Y	683	677	0			28
							751	9									
04	6420	X	5438	-0-	-982	-0-	342	1	4295	2	Y	728	726	0			30
							801	9									
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	440	1	5346	2	Y	800	795	0			35
							880	9									
06	6420	X	6382	-0-	-38	-0-	427	1	5192	2	Y	694	691	0			38
							763	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	151	1	1969	2	Y	381	377	0			12
							419	9									
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	101	1	1286	2	Y	374	373	0			13
							411	9									
03	3100	X	1843	-0-	-1257	-0-	75	1	1320	2	Y	407	403	0			17
							448	9									
04	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	103	1	1306	2	Y	530	525	0			22
							583	9									
05	3100	X	1483	-0-	-1617	-0-	84	1	1037	2	Y	329	337	0			14
							362	9									
06	2460	X	1820	-0-	-640	-0-	123	1	1493	2	Y	185	189	0			10
							204	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1157	-0-	1157	1157	1157	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	1217	60	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1217					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

01	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	214	1	16033	2	Y	803	820	1			74
							883	9									
02	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	200	1	15156	2	Y	695	713	1			56
							765	9									
03	18352	X	13934	-0-	-4418	-0-	67	1	13248	2	Y	563	609	1			10
							619	9									
04	17760	X	4032	-0-	-13728	-0-	1	1	3882	2	Y	135	128	1			17
							149	9									
05	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	17280	X	20	-0-	-17260	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

01	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	122	1	9171	2	Y	343	343	1			32
							377	9									
02	11312	X	9813	-0-	-1499	-0-	123	1	9298	2	Y	356	359	1			29
							392	9									
03	9393	X	9023	-0-	-370	-0-	44	1	8662	2	Y	288	312	1			5
							317	9									
04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	5	1	19413	2	Y	599	531	1			73
							659	9									
05	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	31	1	22038	2	Y	649	694	1			28
							714	9									
06	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21024	2	740	9	Y	673	628	1			73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	156	1	11717	2	Y	455	437	1			42
							501	9									
02	13468	X	7502	-0-	-5966	-0-	94	1	7133	2	Y	250	272	1			20
							275	9									
03	14911	X	6948	-0-	-7963	-0-	34	1	6680	2	Y	213	229	1			4
							234	9									
04	13800	X	13653	-0-	-147	-0-	4	1	13262	2	Y	352	313	1			43
							387	9									
05	12369	X	8804	-0-	-3565	-0-	12	1	8557	2	Y	214	248	1			9
							235	9									
06	11970	X	6787	-0-	-5183	-0-	6590	2	197	9	Y	179	169	1			19

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	182	1	2336	2	Y	352	356	0			11
							387	9									
02	6972	X	1507	-0-	-5465	-0-	237	1	915	2	Y	323	323	0			11
							355	9									
03	7719	X	3849	-0-	-3870	-0-	285	1	3067	2	Y	452	445	0			18
							497	9									
04	7470	X	1580	-0-	-5890	-0-	228	1	822	2	Y	482	480	0			20
							530	9									
05	5022	X	3360	-0-	-1662	-0-	418	1	2126	2	Y	742	730	0			32
							816	9									
06	3720	X	1704	-0-	-2016	-0-	256	1	967	2	Y	437	445	0			24
							481	9									

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

01	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	202	1	15203	2	Y	673	670	1			62
							740	9									
02	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	197	1	14907	2	Y	632	643	1			51
							695	9									
03	16213	X	13972	-0-	-2241	-0-	67	1	13365	2	Y	491	534	1			8
							540	9									
04	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	4	1	15972	2	Y	523	467	1			64
							575	9									
05	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	27	1	19587	2	Y	665	700	1			29
							732	9									
06	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	19785	2	661	9	Y	601	565	1			65

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

01	3503	X	363	-0-	-3140	-0-	2	2	361	9	N	328	332	0			10
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	614	1	3447	2	N	287	287	0			10
							316	9									
03	3472	X	548	-0-	-2924	-0-	48	1	362	2	N	125	130	0			5
							138	9									
04	2820	X	92	-0-	-2728	-0-	3	2	89	9	N	81	83	0			3
05	4836	X	91	-0-	-4745	-0-	4	2	87	9	N	79	79	0			3
06	4680	X	228	-0-	-4452	-0-	9	2	219	9	N	199	191	0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	386 536	1 9	3452	2	N	487	475	0			16
02	4144	X	2392	-0-	-1752	-0-	213 297	1 9	1882	2	N	270	277	0			9
03	4588	X	3030	-0-	-1558	-0-	247 430	1 9	2353	2	N	391	384	0			16
04	4230	X	1665	-0-	-2565	-0-	133 298	1 9	1234	2	N	271	276	0			11
05	4371	X	2469	-0-	-1902	-0-	194 130	1 9	2145	2	N	118	124	0			5
06	4230	X	3335	-0-	-895	-0-	283 364	1 9	2688	2	N	331	318	0			18

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	101	-0-	-1201	-0-	1	2	100	9	N	91	92	0			3
02	1932	N	989	-0-	-943	-0-	88 125	1 9	776	2	N	114	113	0			4
03	2170	N	1431	-0-	-739	-0-	116 215	1 9	1100	2	N	195	191	0			8
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	187 174	1 9	1723	2	N	158	159	0			7
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	146 87	1 9	1613	2	N	79	83	0			3
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	179 55	1 9	1690	2	N	50	50	0			3

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
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	236 937	1 9	2305	2	Y	852	839	0			27
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	150 658	1 9	1621	2	Y	598	605	0			20
03	3379	X	1324	-0-	-2055	-0-	66 358	1 9	900	2	Y	325	332	0			13
04	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	218 616	1 9	2254	2	Y	560	550	0			23
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	249 696	1 9	2516	2	Y	633	629	0			27
06	3360	X	912	-0-	-2448	-0-	35 525	1 9	352	2	Y	477	478	0			26

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
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	575 256	1 9	1	2	Y	233	239	0			7
02	3612	X	2844	-0-	-768	-0-	366 406	1 9	2072	2	Y	369	363	0			13
03	3999	X	3497	-0-	-502	-0-	406 498	1 9	2593	2	Y	453	447	0			19
04	3870	X	1687	-0-	-2183	-0-	175 351	1 9	1161	2	Y	319	325	0			13
05	3162	X	1349	-0-	-1813	-0-	168 274	1 9	907	2	Y	249	251	0			11
06	3390	X	1896	-0-	-1494	-0-	246 345	1 9	1305	2	Y	314	308	0			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	394 417	1 9	1459	2	Y	379	381	0			12
02	4536	X	3449	-0-	-1087	-0-	523 567	1 9	2359	2	Y	515	509	0			18
03	5022	X	1691	-0-	-3331	-0-	524 376	1 9	791	2	Y	342	346	0			14
04	4860	X	4027	-0-	-833	-0-	318 592	1 9	3117	2	Y	538	530	0			22
05	3813	X	2250	-0-	-1563	-0-	207 465	1 9	1578	2	Y	423	427	0			18
06	3690	X	2721	-0-	-969	-0-	265 540	1 9	1916	2	Y	491	482	0			27

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32 97	1 9	43	2	Y	88	90	0			3
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	89 116	1 9	137	2	Y	105	104	0			4
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	134 72	1 9	320	2	Y	65	66	0			3
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64 86	1 9	404	2	Y	78	78	0			3
05	372	N	128	-0-	-244	-0-	1 117	1 9	10	2	Y	106	104	0			5
06	510	N	281	-0-	-229	-0-	22 89	1 9	170	2	Y	81	82	0			4

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	221 263	1 9	293	2	Y	239	247	0			8
02	1512	X	1189	-0-	-323	-0-	323 369	1 9	497	2	Y	335	332	0			11
03	1674	X	1559	-0-	-115	-0-	356 350	1 9	853	2	Y	318	316	0			13
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	187 377	1 9	1179	2	Y	343	342	0			14
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	310 513	1 9	2074	2	Y	466	460	0			20
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	176 480	1 9	1352	2	Y	436	432	0			24

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	803 827	1 9	2977	2	Y	752	742	0			24
02	4900	X	4763	-0-	-137	-0-	708 862	1 9	3193	2	Y	784	781	0			27
03	5425	X	1940	-0-	-3485	-0-	538 587	1 9	815	2	Y	534	539	0			22
04	5190	X	4763	-0-	-427	-0-	362 842	1 9	3559	2	Y	765	755	0			32
05	5270	X	3925	-0-	-1345	-0-	365 782	1 9	2778	2	Y	711	712	0			31
06	5100	X	3819	-0-	-1281	-0-	371 769	1 9	2679	2	Y	699	692	0			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	412	1	5378	2	Y	715	707	0			23
							787	9									
02	5852	X	4635	-0-	-1217	-0-	301	1	3821	2	Y	466	473	0			16
							513	9									
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	437	1	7725	2	Y	592	584	0			24
							651	9									
04	6360	X	5706	-0-	-654	-0-	363	1	4558	2	Y	714	709	0			29
							785	9									
05	6572	X	6374	-0-	-198	-0-	415	1	5053	2	Y	824	817	0			36
							906	9									
06	8520	X	4412	-0-	-4108	-0-	253	1	3101	2	Y	962	946	0			52
							1058	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	5818	-0-	-5466	-0-	812	1	4651	2	N	323	327	0			10
							355	9									
02	4984	X	3631	-0-	-1353	-0-	489	1	2746	2	N	360	358	0			12
							396	9									
03	7564	X	2505	-0-	-5059	-0-	273	1	2067	2	N	150	156	0			6
							165	9									
04	7320	X	3731	-0-	-3589	-0-	880	1	2553	2	N	271	266	0			11
							298	9									
05	7564	X	4574	-0-	-2990	-0-	1113	1	2991	2	N	427	419	0			19
							470	9									
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1326	1	5613	2	N	595	582	0			32
							655	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	200	1	1947	2	Y	366	372	0			12
							403	9									
02	3724	X	2829	-0-	-895	-0-	194	1	2095	2	Y	491	486	0			17
							540	9									
03	4123	X	2295	-0-	-1828	-0-	128	1	1746	2	Y	383	384	0			16
							421	9									
04	3990	X	2839	-0-	-1151	-0-	196	1	2030	2	Y	557	550	0			23
							613	9									
05	3131	X	2480	-0-	-651	-0-	180	1	1821	2	Y	435	439	0			19
							479	9									
06	3030	X	1925	-0-	-1105	-0-	140	1	1354	2	Y	392	390	0			21
							431	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	11	2	292	9	Y	265	265	0			8
02	784	X	375	-0-	-409	-0-	9	2	366	9	Y	333	330	0			11
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	12	2	363	9	Y	330	328	0			13
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	22	2	424	9	Y	385	382	0			16
05	403	X	242	-0-	-161	-0-	16	2	226	9	Y	205	212	0			9
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	641	637	0			20
							705	9									
02	8344	X	5630	-0-	-2714	-0-	342	1	4525	2	Y	694	690	0			24
							763	9									
03	9238	X	7841	-0-	-1397	-0-	503	1	6703	2	Y	577	577	0			24
							635	9									
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	463	1	6450	2	Y	587	587	0			24
							646	9									
05	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	545	1	7569	2	Y	732	724	0			32
							805	9									
06	7590	X	6694	-0-	-896	-0-	433	1	5587	2	Y	613	612	0			33
							674	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	810	820	0			26
							891	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	299	1	3954	2	Y	823	821	0			28
							905	9									
03	6231	X	3649	-0-	-2582	-0-	212	1	2825	2	Y	556	561	0			23
							612	9									
04	6030	X	5232	-0-	-798	-0-	304	1	4244	2	Y	622	619	0			26
							684	9									
05	6231	X	5099	-0-	-1132	-0-	290	1	4043	2	Y	696	692	0			30
							766	9									
06	5520	X	4528	-0-	-992	-0-	269	1	3482	2	Y	706	698	0			38
							777	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	2	2	330	9	Y	300	314	0			10
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	357	1	4727	2	Y	557	548	0			19
							613	9									
03	5208	X	3224	-0-	-1984	-0-	189	1	2528	2	Y	461	461	0			19
							507	9									
04	5040	X	4990	-0-	-50	-0-	290	1	4043	2	Y	597	591	0			25
							657	9									
05	6293	X	4498	-0-	-1795	-0-	263	1	3665	2	Y	518	521	0			22
							570	9									
06	6090	X	3928	-0-	-2162	-0-	244	1	3153	2	Y	483	479	0			26
							531	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	1495	1	18495	2	Y	770	759	0			25
							847	9									
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	183	1	2425	2	Y	865	861	0			29
							952	9									
03	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	166	1	2224	2	Y	809	805	0			33
							890	9									
04	9540	X	3749	-0-	-5791	-0-	188	1	2645	2	Y	833	832	0			34
							916	9									
05	9858	X	5750	-0-	-4108	-0-	325	1	4530	2	Y	814	813	0			35
							895	9									
06	9540	X	4559	-0-	-4981	-0-	275	1	3562	2	Y	656	655	0			36
							722	9									

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
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	248	248	0			8
							273	9									
02	1036	X	948	-0-	-88	-0-	45	1	597	2	Y	278	277	0			9
							306	9									
03	1023	X	974	-0-	-49	-0-	55	1	728	2	Y	174	176	0			7
							191	9									
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	72	1	1005	2	Y	225	223	0			9
							248	9									
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	2	Y	224	223	0			10
							246	9									
06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	308	301	0			17
							339	9									

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
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	353	1	3433	2	Y	444	447	0			14
							488	9									
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	328	1	3546	2	Y	451	450	0			15
							496	9									
03	4836	X	2045	-0-	-2791	-0-	118	1	1608	2	Y	290	293	0			12
							319	9									
04	4680	X	4136	-0-	-544	-0-	324	1	3341	2	Y	428	422	0			18
							471	9									
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	413	1	4150	2	Y	443	442	0			19
							487	9									
06	4680	X	3591	-0-	-1089	-0-	292	1	2809	2	Y	445	440	0			24
							490	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

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

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
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	214	1	5348	2	N	493	486	0			16
							542	9									
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	234	1	5921	2	N	680	673	0			23
							748	9									
03	5022	X	3680	-0-	-1342	-0-	111	1	3012	2	N	506	508	0			21
							557	9									
04	5880	X	5831	-0-	-49	-0-	188	1	4902	2	N	674	667	0			28
							741	9									
05	6076	X	4211	-0-	-1865	-0-	119	1	3145	2	N	861	852	0			37
							947	9									
06	5880	X	4383	-0-	-1497	-0-	131	1	3374	2	N	798	792	0			43
							878	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	2	2	400	9	Y	364	356	0			12
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	206	211	0			7
03	1364	X	392	-0-	-972	-0-	10	1	132	2	Y	227	225	0			9
							250	9									
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	375	369	0			15
							413	9									
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	244	248	0			11
							268	9									
06	390	X	238	-0-	-152	-0-	12	1	121	2	Y	95	101	0			5
							105	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	333	1	18036	2	Y	810	796	1			27
							891	9									
02	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	298	1	17831	2	Y	725	735	1			17
							798	9									
03	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	345	1	18023	2	Y	630	633	1			14
							693	9									
04	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	327	1	19739	2	Y	714	709	1			19
							785	9									
05	20956	X	19902	-0-	-1054	-0-	332	1	18760	2	Y	736	735	1			20
							810	9									
06	20280	X	19557	-0-	-723	-0-	330	1	18462	2	Y	695	698	1			17
							765	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
02	13272	X	-0-	-0-	-13272	-0-					Y	25	23	1	1	8	1
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	164	1	8864	2	Y	343	335	1			11
							377	9									
02	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	159	1	9527	2	Y	402	404	1			9
							442	9									
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	160	1	8361	2	Y	347	348	1			8
							382	9									
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	143	1	8609	2	Y	361	360	1			9
							397	9									
05	11222	X	9920	-0-	-1302	-0-	165	1	9307	2	Y	407	405	1			11
							448	9									
06	10860	X	8576	-0-	-2284	-0-	144	1	8059	2	Y	339	342	1			8
							373	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	257	1	13888	2	Y	724	717	1			24
							796	9									
02	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	223	1	13355	2	Y	674	683	1			15
							741	9									
03	15872	X	13709	-0-	-2163	-0-	247	1	12883	2	Y	526	529	1			12
							579	9									
04	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	254	1	15333	2	Y	637	632	1			17
							701	9									
05	15872	X	15053	-0-	-819	-0-	250	1	14102	2	Y	637	637	1			17
							701	9									
06	15330	X	14771	-0-	-559	-0-	249	1	13910	2	Y	556	559	1			14
							612	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

01	3968	X	2795	-0-	-1173	-0-	288	1	1983	2	N	476	482	0			15
							524	9									
02	3584	X	1948	-0-	-1636	-0-	170	1	1400	2	N	344	347	0			12
							378	9									
03	3968	X	2375	-0-	-1593	-0-	205	1	1616	2	N	504	495	0			21
							554	9									
04	3330	X	1742	-0-	-1588	-0-	1026	2	716	9	N	651	645	0			27
05	2976	X	1685	-0-	-1291	-0-	54	1	948	2	N	621	621	0			27
							683	9									
06	2700	X	1160	-0-	-1540	-0-	38	1	599	2	N	475	476	0			26
							523	9									

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	70	72	0			2
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	181	177	0			6
03	434	X	109	-0-	-325	-0-	1	2	108	9	N	98	100	0			4
04	180	X	84	-0-	-96	-0-	3	2	81	9	N	74	75	0			3
05	155	X	83	-0-	-72	-0-	4	2	79	9	N	72	72	0			3
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1794	2	202	9	N	184	177	0			10

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

01	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	10785	2	1593	9	N	1448	1443	0			46
02	12404	X	10828	-0-	-1576	-0-	9375	2	1453	9	N	1321	1322	0			45
03	13733	X	7492	-0-	-6241	-0-	6498	2	994	9	N	904	912	0			37
04	13290	X	11396	-0-	-1894	-0-	10179	2	1217	9	N	1106	1097	0			46
05	13547	X	7866	-0-	-5681	-0-	6852	2	1014	9	N	922	928	0			40
06	11970	X	9480	-0-	-2490	-0-	8616	2	864	9	N	785	782	0			43

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	5528	2	931	9	N	846	831	0			27
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	4952	2	757	9	N	688	692	0			23
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	4624	2	663	9	N	603	601	0			25
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6400	2	857	9	N	779	772	0			32
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3390	2	520	9	N	473	484	0			21
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	3988	2	435	9	N	395	395	0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	515 903	1 9	11494	2	Y	821	817	1			78
02	12628	X	8916	-0-	-3712	-0-	345 485	1 9	8086	2	Y	441	447	1			72
03	13981	X	7420	-0-	-6561	-0-	219 460	1 9	6741	2	Y	418	444	1			46
04	13530	X	8467	-0-	-5063	-0-	235 370	1 9	7862	2	Y	336	353	1			29
05	13423	X	8	-0-	-13415	-0-	6	2	2	9	Y	2	31	1			-0-
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
02	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	735 1202	1 9	16409	2	Y	1093	1073	1			104
02	19124	X	17024	-0-	-2100	-0-	650 1144	1 9	15230	2	Y	1040	975	1			169
03	18972	X	15207	-0-	-3765	-0-	450 901	1 9	13856	2	Y	819	899	1			89
04	17850	X	17672	-0-	-178	-0-	488 858	1 9	16326	2	Y	780	802	1			67
05	25157	X	25157	-0-	-0-	-0-	739 1607	1 9	22811	2	Y	1461	1393	1			135
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	797 1301	1 9	21592	2	Y	1183	1143	1			175

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	814 1396	1 9	13919	2	Y	1269	1116	0			296
02	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	615 1019	1 9	11179	2	Y	926	965	0			257
03	13361	X	11630	-0-	-1731	-0-	307 915	1 9	10408	2	Y	832	799	0			290
04	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	213 1253	1 9	14063	2	Y	1139	1342	0			87
05	15097	X	13663	-0-	-1434	-0-	317 1161	1 9	12185	2	Y	1055	971	0	79	1	92
06	14610	X	12426	-0-	-2184	-0-	239 1130	1 9	11057	2	Y	1027	953	0			166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	137 330	1 9	2349	2	Y	300	329	0			70
02	6832	X	5471	-0-	-1361	-0-	246 744	1 9	4481	2	Y	676	558	0			188
03	6758	X	5286	-0-	-1472	-0-	130 727	1 9	4429	2	Y	661	618	0			231
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	87 1005	1 9	5734	2	Y	914	1075	0			70
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	144 946	1 9	5536	2	Y	860	791	0	64	1	75
06	5850	X	4740	-0-	-1110	-0-	87 630	1 9	4023	2	Y	573	555	0			93

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	155 574	1 9	2651	2	Y	522	473	0			122
02	4424	X	3897	-0-	-527	-0-	177 492	1 9	3228	2	Y	447	445	0			124
03	4898	X	3833	-0-	-1065	-0-	97 450	1 9	3286	2	Y	409	390	0			143
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	71 648	1 9	4676	2	Y	589	687	0			45
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	114 578	1 9	4396	2	Y	525	485	0	39	1	46
06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	119 538	1 9	5516	2	Y	489	456	0			79

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	6797	2	994	9	Y	904	891	0			29
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	6688	2	958	9	Y	871	870	0			30
03	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7130	2	747	9	Y	679	681	0			28
04	7530	X	6863	-0-	-667	-0-	5955	2	908	9	Y	825	819	0			34
05	8463	X	6104	-0-	-2359	-0-	5339	2	765	9	Y	695	699	0			30
06	8190	X	6464	-0-	-1726	-0-	5720	2	744	9	Y	676	669	0			37

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	698 685	1 9	6548	2	N	623	615	0			20
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	726 717	1 9	7399	2	N	652	650	0			22
03	5084	X	2832	-0-	-2252	-0-	402 355	1 9	2075	2	N	323	332	0			13
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	5655	2	623	9	N	566	556	0			23
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7649	2	930	9	N	845	831	0			37
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5554	2	591	9	N	537	545	0			29

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	5886	2	1400	9	Y	1273	1261	0			41
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	3720	2	1210	9	Y	1100	1104	0			37
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4471	2	415	9	Y	377	399	0			15
04	7050	X	6852	-0-	-198	-0-	6197	2	655	9	Y	595	585	0			25
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	6962	2	889	9	Y	808	798	0			35
06	7050	X	5253	-0-	-1797	-0-	4628	2	625	9	Y	568	572	0			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	2632	-0-	-3940	-0-	188	1	1767	2	N	615	611	0			20
							677	9									
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	468	472	0			16
03	1054	X	300	-0-	-754	-0-	3	2	297	9	N	270	275	0			11
04	2550	X	395	-0-	-2155	-0-	12	2	383	9	N	348	345	0			14
05	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	1854	2	710	9	N	645	631	0			28
06	2550	X	1269	-0-	-1281	-0-	507	2	762	9	N	693	683	0			38

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5377	-0-	-2745	-0-	485	1	4497	2	N	359	362	0			11
							395	9									
02	7336	X	3799	-0-	-3537	-0-	640	1	2788	2	N	337	337	0			11
							371	9									
03	7285	X	2760	-0-	-4525	-0-	245	1	2137	2	N	344	341	0			14
							378	9									
04	6450	X	3235	-0-	-3215	-0-	422	1	2411	2	N	365	364	0			15
							402	9									
05	6665	X	473	-0-	-6192	-0-	33	1	266	2	N	158	166	0			7
							174	9									
06	5190	X	281	-0-	-4909	-0-	11	2	270	9	N	245	239	0			13

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4937	-0-	-2069	-0-	407	1	3776	2	N	685	692	0			22
							754	9									
02	10556	X	5008	-0-	-5548	-0-	771	1	3356	2	N	801	796	0			27
							881	9									
03	11687	X	4541	-0-	-7146	-0-	379	1	3315	2	N	770	766	0			31
							847	9									
04	11310	X	4821	-0-	-6489	-0-	540	1	3112	2	N	1063	1050	0			44
							1169	9									
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	1048	1	8123	2	N	1368	1353	0			59
							1505	9									
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	613	1	5804	2	N	1090	1090	0			59
							1199	9									

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	567	1	3910	2	N	1169	1171	0			37
							1286	9									
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	629	1	5168	2	N	1270	1264	0			43
							1397	9									
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	548	1	4318	2	N	1273	1264	0			52
							1400	9									
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	3219	2	1279	9	N	1163	1167	0			48
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	323	1	5542	2	N	1053	1055	0			46
							1158	9									
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	352	1	5409	2	N	1418	1387	0			77
							1560	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072																	
01	60114	X	60114	-0-	-0-	-0-	57166	2	130	4	Y	2562	2592	1	10	8	106
							2818	9									
02	56504	X	52398	-0-	-4106	-0-	12	1	49796	2	Y	2343	2340	1	11	8	98
							13	4	2577	9							
03	62031	X	6727	-0-	-55304	-0-	2	1	6370	2	Y	321	402	1	3	8	14
							2	4	353	9							
04	58800	X	15002	-0-	-43798	-0-	14137	2	865	9	Y	786	769	1			31
05	60388	X	59642	-0-	-746	-0-	55997	2	64	4	Y	3255	3179	1	7	8	100
							3581	9									
06	58170	X	56393	-0-	-1777	-0-	53292	2	3	4	Y	2816	2829	1	7	8	80
							3098	9									
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382																	
01	58158	X	58158	-0-	-0-	-0-	55982	2	127	4	Y	1863	1889	1			77
							2049	9									
02	55188	X	51493	-0-	-3695	-0-	12	1	49808	2	Y	1509	1523	1			63
							13	4	1660	9							
03	60667	X	50757	-0-	-9910	-0-	18	1	49530	2	Y	1088	1102	1			49
							12	4	1197	9							
04	75197	X	75197	-0-	-0-	-0-	73432	2	2	4	Y	1603	1589	1			63
							1763	9									
05	59644	X	56712	-0-	-2932	-0-	54864	2	63	4	Y	1623	1636	1			50
							1785	9									
06	56280	X	53490	-0-	-2790	-0-	51907	2	3	4	Y	1436	1445	1			41
							1580	9									
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336																	
01	34412	X	34412	-0-	-0-	-0-	31988	2	73	4	Y	2137	2150	1			89
							2351	9									
02	30492	X	29855	-0-	-637	-0-	7	1	27910	2	Y	1755	1770	1			74
							7	4	1931	9							
03	42875	X	42875	-0-	-0-	-0-	15	1	41328	2	Y	1384	1396	1			62
							10	4	1522	9							
04	44552	X	44552	-0-	-0-	-0-	42283	2	1	4	Y	2062	2043	1			81
							2268	9									
05	34410	X	33971	-0-	-439	-0-	31774	2	37	4	Y	1964	1985	1			60
							2160	9									
06	41490	X	31775	-0-	-9715	-0-	29757	2	2	4	Y	1833	1841	1			52
							2016	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054																	
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3344	2	380	9	Y	345	345	0			4
02	3668	X	3214	-0-	-454	-0-	2880	2	334	9	Y	304	304	0			4
03	4061	X	3488	-0-	-573	-0-	3132	2	6	4	Y	318	315	0			7
							350	9									
04	3930	X	3106	-0-	-824	-0-	2697	2	3	4	Y	369	371	0			5
							406	9									
05	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	3136	2	5	4	Y	353	354	0			4
							388	9									
06	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	2897	2	7	4	Y	303	303	0			4
							333	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	353	1	21239	2	Y	1106	1111	0			14
							1217	9									
02	22708	X	19949	-0-	-2759	-0-	317	1	17992	2	Y	1491	1487	0			18
							1640	9									
03	25141	X	22362	-0-	-2779	-0-	294	1	20667	2	Y	1240	1229	0			29
							37	4	1364	9							
04	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	378	1	22106	2	Y	1621	1629	0			21
							20	4	1783	9							
05	24025	X	21730	-0-	-2295	-0-	361	1	20170	2	Y	1059	1067	0			13
							34	4	1165	9							
06	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	353	1	20893	2	Y	1402	1397	0			18
							50	4	1542	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	72	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		56	-0-	56	128	56	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

01	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	665	1	10884	2	N	874	876	0			28
							961	9									
02	11228	X	10811	-0-	-417	-0-	599	1	9414	2	N	725	728	0			25
							798	9									
03	12524	X	10155	-0-	-2369	-0-	551	1	8943	2	N	601	601	0			25
							661	9									
04	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	664	1	10995	2	N	825	816	0			34
							908	9									
05	12524	X	12005	-0-	-519	-0-	630	1	10404	2	N	883	879	0			38
							971	9									
06	12120	X	11417	-0-	-703	-0-	654	1	9838	2	N	841	833	0			46
							925	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

01	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	19159	2	1597	9	Y	1452	1450	0			18
02	19768	X	18617	-0-	-1151	-0-	17285	2	1332	9	Y	1211	1215	0			14
03	21483	X	18670	-0-	-2813	-0-	17431	2	34	4	Y	1095	1084	0			25
							1205	9									
04	20790	X	20558	-0-	-232	-0-	19131	2	18	4	Y	1281	1290	0			16
							1409	9									
05	21483	X	20641	-0-	-842	-0-	19208	2	33	4	Y	1273	1273	0			16
							1400	9									
06	20100	X	19728	-0-	-372	-0-	18458	2	45	4	Y	1114	1116	0			14
							1225	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41867	X	41867	-0-	-0-	-0-	39924	2	91	4	Y	1684	1709	1			70
							1852	9									
02	41244	X	37940	-0-	-3304	-0-	9	1	36329	2	Y	1448	1457	1			61
							9	4	1593	9							
03	44919	X	37003	-0-	-7916	-0-	13	1	35873	2	Y	1007	1023	1			45
							9	4	1108	9							
04	48551	X	48551	-0-	-0-	-0-	46966	2	1	4	Y	1440	1428	1			57
							1584	9									
05	43152	X	42076	-0-	-1076	-0-	40501	2	47	4	Y	1389	1403	1			43
							1528	9									
06	40650	X	40034	-0-	-616	-0-	38613	2	2	4	Y	1290	1296	1			37
							1419	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

01	11532	X	8865	-0-	-2667	-0-	8381	2	484	9	N	440	440	0			14
02	9436	X	4634	-0-	-4802	-0-	4426	2	208	9	N	189	197	0			6
03	9982	X	7954	-0-	-2028	-0-	7656	2	298	9	N	271	266	0			11
04	9660	X	8969	-0-	-691	-0-	8663	2	306	9	N	278	278	0			11
05	9889	X	9110	-0-	-779	-0-	8690	2	420	9	N	382	376	0			17
06	8580	X	6862	-0-	-1718	-0-	6568	2	294	9	N	267	269	0			15

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

01	16430	X	10414	-0-	-6016	-0-	9956	2	458	9	N	416	418	0			13
02	14840	X	11354	-0-	-3486	-0-	10908	2	446	9	N	405	404	0			14
03	16430	X	10945	-0-	-5485	-0-	10505	2	440	9	N	400	398	0			16
04	13530	X	7325	-0-	-6205	-0-	7169	2	156	9	N	142	152	0			6
05	13981	X	9956	-0-	-4025	-0-	9607	2	349	9	N	317	309	0			14
06	12180	X	11740	-0-	-440	-0-	11189	2	551	9	N	501	488	0			27

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

01	12400	X	7859	-0-	-4541	-0-	7433	2	426	9	N	387	381	0			12
02	11200	X	6793	-0-	-4407	-0-	6191	2	602	9	N	547	540	0			19
03	12400	X	4497	-0-	-7903	-0-	4203	2	294	9	N	267	275	0			11
04	7620	X	5629	-0-	-1991	-0-	5355	2	274	9	N	249	250	0			10
05	7874	X	4183	-0-	-3691	-0-	3942	2	241	9	N	219	220	0			9
06	7620	X	5020	-0-	-2600	-0-	4772	2	248	9	N	225	222	0			12

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

01	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	15180	2	1191	9	N	1083	1074	0			35
02	13608	X	13466	-0-	-142	-0-	12789	2	677	9	N	615	629	0			21
03	15066	X	8106	-0-	-6960	-0-	7568	2	538	9	N	489	490	0			20
04	14580	X	10942	-0-	-3638	-0-	10472	2	470	9	N	427	429	0			18
05	15066	X	11283	-0-	-3783	-0-	10774	2	509	9	N	463	461	0			20
06	14580	X	9712	-0-	-4868	-0-	9292	2	420	9	N	382	381	0			21

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

01	8370	X	1135	-0-	-7235	-0-	1001	2	134	9	N	122	130	0			4
02	4452	X	2780	-0-	-1672	-0-	2545	2	235	9	N	214	211	0			7
03	5704	X	3732	-0-	-1972	-0-	3427	2	305	9	N	277	273	0			11
04	5520	X	4968	-0-	-552	-0-	4652	2	316	9	N	287	286	0			12
05	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	4184	2	286	9	N	260	261	0			11
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	4870	2	311	9	N	283	279	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	349	-0-	-5510	-0-	2	2	347	9	N	315	314	0			10
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	237	239	0			8
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2866	2	384	9	N	349	343	0			14
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3817	2	380	9	N	345	345	0			14
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3391	2	356	9	N	324	324	0			14
06	3150	X	1888	-0-	-1262	-0-	1573	2	315	9	N	286	284	0			16

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

01	51209	X	51209	-0-	-0-	-0-	48240	2	110	4	Y	2599	2635	1			108
							2859	9									
02	47880	X	45657	-0-	-2223	-0-	11	1	43200	2	Y	2214	2229	1			93
							11	4	2435	9							
03	52886	X	28605	-0-	-24281	-0-	10	1	27214	2	Y	1249	1286	1			56
							7	4	1374	9							
04	52637	X	52637	-0-	-0-	-0-	50143	2	2	4	Y	2265	2232	1			89
							2492	9									
05	51863	X	49138	-0-	-2725	-0-	46699	2	54	4	Y	2168	2190	1			67
							2385	9									
06	49560	X	47611	-0-	-1949	-0-	45390	2	3	4	Y	2016	2026	1			57
							2218	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

01	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	362	1	21782	2	Y	1453	1451	0			18
							1598	9									
02	21420	X	19716	-0-	-1704	-0-	319	1	18059	2	Y	1216	1220	0			14
							1338	9									
03	23715	X	21687	-0-	-2028	-0-	285	1	20080	2	Y	1169	1156	0			27
							36	4	1286	9							
04	22980	X	21975	-0-	-1005	-0-	345	1	20151	2	Y	1328	1338	0			17
							18	4	1461	9							
05	23746	X	23020	-0-	-726	-0-	378	1	21117	2	Y	1354	1354	0			17
							36	4	1489	9							
06	22980	X	21652	-0-	-1328	-0-	336	1	19896	2	Y	1248	1249	0			16
							47	4	1373	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

01	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	20535	2	1899	9	Y	1726	1726	0			21
02	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	19404	2	1757	9	Y	1597	1599	0			19
03	22537	X	20881	-0-	-1656	-0-	19253	2	38	4	Y	1445	1431	0			33
							1590	9									
04	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	20495	2	19	4	Y	1703	1714	0			22
							1873	9									
05	23436	X	21906	-0-	-1530	-0-	19976	2	34	4	Y	1724	1724	0			22
							1896	9									
06	22680	X	20860	-0-	-1820	-0-	19066	2	47	4	Y	1588	1590	0			20
							1747	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	80	1	8535	2	Y	1094	1094	0	5
							1203	9							
02	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	89	1	8971	2	Y	1145	1144	0	6
							1260	9							
03	11408	X	10114	-0-	-1294	-0-	12	1	8959	2	Y	1033	1031	0	8
							7	4	1136	9					
04	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	10252	2	1	4	Y	1209	1211	0	6
							1330	9							
05	11439	X	10557	-0-	-882	-0-	9430	2	1	4	Y	1024	1020	0	10
							1126	9							
06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	11083	2	2	4	Y	1296	1289	0	17
							1426	9							

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32988	X	32988	-0-	-0-	-0-	1736	1	28362	2	Y	2367	2368	0	11
							286	4	2604	9					
02	32984	X	29649	-0-	-3335	-0-	1565	1	25669	2	Y	2165	2164	0	12
							33	4	2382	9					
03	35960	X	31201	-0-	-4759	-0-	1838	1	27333	2	Y	1830	1828	0	14
							17	4	2013	9					
04	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	1697	1	29031	2	Y	2297	2300	0	11
							2	4	2527	9					
05	34193	X	30206	-0-	-3987	-0-	1354	1	26286	2	Y	2331	2318	0	24
							2	4	2564	9					
06	31920	X	28201	-0-	-3719	-0-	1115	1	24672	2	Y	2192	2188	0	28
							3	4	2411	9					

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	923	1	15074	2	Y	1558	1558	0	7
							152	4	1714	9					
02	17360	X	16070	-0-	-1290	-0-	832	1	13652	2	Y	1425	1424	0	8
							18	4	1568	9					
03	19220	X	15227	-0-	-3993	-0-	874	1	13001	2	Y	1222	1221	0	9
							8	4	1344	9					
04	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	969	1	16568	2	Y	1769	1770	0	8
							1	4	1946	9					
05	18073	X	17311	-0-	-762	-0-	763	1	14822	2	Y	1568	1560	0	16
							1	4	1725	9					
06	17280	X	16044	-0-	-1236	-0-	623	1	13779	2	Y	1491	1488	0	19
							2	4	1640	9					

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29157	X	29157	-0-	-0-	-0-	245	1	26027	2	Y	2623	2621	0	12
							2885	9							
02	28504	X	26090	-0-	-2414	-0-	228	1	22976	2	Y	2624	2622	0	14
							2886	9							
03	30256	X	25315	-0-	-4941	-0-	29	1	22922	2	Y	2133	2131	0	16
							18	4	2346	9					
04	29190	X	28409	-0-	-781	-0-	25279	2	3	4	Y	2843	2846	0	13
							3127	9							
05	29171	X	28849	-0-	-322	-0-	25746	2	3	4	Y	2818	2802	0	29
							3100	9							
06	28230	X	27298	-0-	-932	-0-	24426	2	4	4	Y	2607	2603	0	33
							2868	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	101	1	10660	2	Y	1383	1383	0			7
							1521	9									
02	11592	X	11510	-0-	-82	-0-	99	1	9923	2	Y	1353	1353	0			7
							1488	9									
03	12834	X	11423	-0-	-1411	-0-	13	1	10229	2	Y	1066	1065	0			8
							8	4	1173	9							
04	12420	X	12257	-0-	-163	-0-	10657	2	1	4	Y	1454	1455	0			7
							1599	9									
05	12834	X	12454	-0-	-380	-0-	10940	2	1	4	Y	1375	1368	0			14
							1513	9									
06	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	10990	2	2	4	Y	1389	1385	0			18
							1528	9									

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34335	X	34335	-0-	-0-	-0-	1836	1	29995	2	Y	2001	2002	0			9
							303	4	2201	9							
02	31864	X	31365	-0-	-499	-0-	1685	1	27629	2	Y	1832	1831	0			10
							36	4	2015	9							
03	35278	X	32705	-0-	-2573	-0-	1954	1	29065	2	Y	1515	1513	0			12
							19	4	1667	9							
04	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	1784	1	30515	2	Y	1946	1949	0			9
							3	4	2141	9							
05	34720	X	30630	-0-	-4090	-0-	1402	1	27211	2	Y	1832	1822	0			19
							2	4	2015	9							
06	33600	X	30083	-0-	-3517	-0-	1209	1	26736	2	Y	1941	1935	0			25
							3	4	2135	9							

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	225	1	23910	2	Y	2259	2258	0			11
							2485	9									
02	24444	X	23892	-0-	-552	-0-	212	1	21327	2	Y	2139	2138	0			12
							2353	9									
03	27063	X	23457	-0-	-3606	-0-	28	1	21644	2	Y	1607	1607	0			12
							17	4	1768	9							
04	26460	X	26460	-0-	-0-	-0-	24239	2	3	4	Y	2016	2018	0			10
							2218	9									
05	26629	X	25774	-0-	-855	-0-	23667	2	2	4	Y	1914	1904	0			20
							2105	9									
06	25770	X	23478	-0-	-2292	-0-	21517	2	3	4	Y	1780	1777	0			23
							1958	9									

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	2205	1	36023	2	Y	2277	2277	0			11
							363	4	2505	9							
02	37884	X	36850	-0-	-1034	-0-	1985	1	32555	2	Y	2062	2062	0			11
							42	4	2268	9							
03	41943	X	33679	-0-	-8264	-0-	2032	1	30214	2	Y	1285	1286	0			10
							19	4	1414	9							
04	40004	X	40004	-0-	-0-	-0-	2075	1	35489	2	Y	2215	2215	0			10
							3	4	2437	9							
05	41106	X	36561	-0-	-4545	-0-	1680	1	32615	2	Y	2057	2046	0			21
							3	4	2263	9							
06	39780	X	34870	-0-	-4910	-0-	1414	1	31265	2	Y	1988	1984	0			25
							4	4	2187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	244	1	25854	2	Y	1931	1931	0			9
							2124	9									
02	28644	X	26698	-0-	-1946	-0-	244	1	24533	2	Y	1746	1745	0			10
							1921	9									
03	31713	X	25332	-0-	-6381	-0-	30	1	23654	2	Y	1481	1480	0			11
							19	4	1629	9							
04	31604	X	31604	-0-	-0-	-0-	29367	2	3	4	Y	2031	2032	0			10
							2234	9									
05	31589	X	26711	-0-	-4878	-0-	24622	2	3	4	Y	1896	1887	0			19
							2086	9									
06	28620	X	27900	-0-	-720	-0-	25938	2	4	4	Y	1780	1776	0			23
							1958	9									

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	1241	1	20279	2	Y	1772	1772	0			8
							205	4	1949	9							
02	22568	X	21174	-0-	-1394	-0-	1113	1	18247	2	Y	1627	1626	0			9
							24	4	1790	9							
03	24893	X	2949	-0-	-21944	-0-	171	1	2538	2	Y	216	223	0			2
							2	4	238	9							
04	23280	X	16442	-0-	-6838	-0-	858	1	14677	2	Y	824	822	0			4
							1	4	906	9							
05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	1158	1	22482	2	Y	1953	1937	0			20
							2	4	2148	9							
06	22920	X	20162	-0-	-2758	-0-	804	1	17772	2	Y	1440	1442	0			18
							2	4	1584	9							

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	158	1	16728	2	Y	2030	2029	0			10
							2233	9									
02	19460	X	18962	-0-	-498	-0-	168	1	16893	2	Y	1728	1729	0			9
							1901	9									
03	22444	X	18009	-0-	-4435	-0-	21	1	16491	2	Y	1349	1348	0			10
							13	4	1484	9							
04	21720	X	19207	-0-	-2513	-0-	17809	2	2	4	Y	1269	1273	0			6
							1396	9									
05	22444	X	20036	-0-	-2408	-0-	17517	2	2	4	Y	2288	2271	0			23
							2517	9									
06	20310	X	20231	-0-	-79	-0-	17700	2	3	4	Y	2298	2292	0			29
							2528	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	628	1	10256	2	Y	1270	1271	0		6
							103	4	1397	9						
02	11592	X	11346	-0-	-246	-0-	578	1	9476	2	Y	1164	1164	0		6
							12	4	1280	9						
03	12865	X	4000	-0-	-8865	-0-	225	1	3353	2	Y	382	385	0		3
							2	4	420	9						
04	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	657	1	11235	2	Y	1399	1395	0		7
							1	4	1539	9						
05	12865	X	11247	-0-	-1618	-0-	500	1	9716	2	Y	936	933	0		10
							1	4	1030	9						
06	12150	X	11364	-0-	-786	-0-	434	1	9599	2	Y	1209	1204	0		15
							1	4	1330	9						

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

01	13578	X	12453	-0-	-1125	-0-	10834	2	1619	9	N	1472	1458	0		47
02	12012	X	9965	-0-	-2047	-0-	9005	2	960	9	N	873	890	0		30
03	13299	X	10296	-0-	-3003	-0-	9885	2	411	9	N	374	389	0		15
04	12660	X	12657	-0-	-3	-0-	12061	2	596	9	N	542	535	0		22
05	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	262	1	11912	2	N	895	878	0		39
							985	9								
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	232	1	10994	2	N	975	961	0		53
							1073	9								

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

01	15438	X	14704	-0-	-734	-0-	12841	2	1863	9	N	1694	1678	0		54
02	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	13164	2	1053	9	N	957	978	0		33
03	15686	X	13122	-0-	-2564	-0-	12370	2	752	9	N	684	689	0		28
04	15180	X	13492	-0-	-1688	-0-	12944	2	548	9	N	498	505	0		21
05	15748	X	13812	-0-	-1936	-0-	288	1	13071	2	N	412	415	0		18
							453	9								
06	15240	X	14030	-0-	-1210	-0-	271	1	12828	2	N	846	818	0		46
							931	9								

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

01	18972	X	17265	-0-	-1707	-0-	14402	2	2863	9	N	2603	2600	0		83
02	17136	X	15963	-0-	-1173	-0-	13506	2	2457	9	N	2234	2241	0		76
03	18972	X	14669	-0-	-4303	-0-	13367	2	1302	9	N	1184	1212	0		48
04	18210	X	16187	-0-	-2023	-0-	14107	2	2080	9	N	1891	1861	0		78
05	18817	X	16835	-0-	-1982	-0-	322	1	14701	2	N	1647	1654	0		71
							1812	9								
06	17100	X	15423	-0-	-1677	-0-	296	1	14001	2	N	1024	1039	0		56
							1126	9								

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

01	14415	X	12866	-0-	-1549	-0-	12100	2	766	9	N	696	701	0		22
02	13020	X	11169	-0-	-1851	-0-	10224	2	945	9	N	859	852	0		29
03	14415	X	11273	-0-	-3142	-0-	10347	2	926	9	N	842	837	0		34
04	13080	X	12667	-0-	-413	-0-	11585	2	1082	9	N	984	977	0		41
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	12038	2	1167	9	N	1061	1056	0		46
06	12450	X	11712	-0-	-738	-0-	10807	2	905	9	N	823	824	0		45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	11018	-0-	-6404	-0-	9954	2	1064	9	N	967	976	0			31
02	15736	X	12637	-0-	-3099	-0-	11649	2	988	9	N	898	898	0			31
03	17422	X	11596	-0-	-5826	-0-	10819	2	777	9	N	706	708	0			29
04	13770	X	13114	-0-	-656	-0-	11995	2	1119	9	N	1017	1004	0			42
05	14043	X	12255	-0-	-1788	-0-	11237	2	1018	9	N	925	927	0			40
06	13530	X	11905	-0-	-1625	-0-	10848	2	1057	9	N	961	949	0			52

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

01	23839	X	17926	-0-	-5913	-0-	231	1	16312	2	N	1257	1263	0			40
							1383	9									
02	19992	X	15980	-0-	-4012	-0-	219	1	14540	2	N	1110	1112	0			38
							1221	9									
03	22134	X	18816	-0-	-3318	-0-	239	1	17167	2	N	1282	1268	0			52
							1410	9									
04	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	270	1	18098	2	N	1456	1448	0			60
							1602	9									
05	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	251	1	18534	2	N	1097	1109	0			48
							1207	9									
06	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	279	1	21051	2	N	1541	1505	0			84
							1695	9									

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

01	18290	X	14661	-0-	-3629	-0-	189	1	13358	2	N	1013	1020	0			32
							1114	9									
02	16520	X	12562	-0-	-3958	-0-	172	1	11380	2	N	918	919	0			31
							1010	9									
03	18290	X	12235	-0-	-6055	-0-	153	1	11025	2	N	961	953	0			39
							1057	9									
04	15750	X	13893	-0-	-1857	-0-	188	1	12610	2	N	995	993	0			41
							1095	9									
05	16275	X	10994	-0-	-5281	-0-	131	1	9701	2	N	1056	1051	0			46
							1162	9									
06	14190	X	10961	-0-	-3229	-0-	131	1	9869	2	N	874	873	0			47
							961	9									

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

01	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	12579	2	3610	9	N	3282	3280	0			105
02	14224	X	13671	-0-	-553	-0-	11281	2	2390	9	N	2173	2204	0			74
03	16151	X	11987	-0-	-4164	-0-	11244	2	743	9	N	675	721	0			28
04	15660	X	13718	-0-	-1942	-0-	12709	2	1009	9	N	917	907	0			38
05	16182	X	14017	-0-	-2165	-0-	276	1	12565	2	N	1069	1061	0			46
							1176	9									
06	15660	X	11882	-0-	-3778	-0-	228	1	10775	2	N	799	802	0			43
							879	9									

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

01	13144	X	12036	-0-	-1108	-0-	10753	2	1283	9	N	1166	1166	0			37
02	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	9529	2	1013	9	N	921	927	0			31
03	14601	X	10334	-0-	-4267	-0-	9535	2	799	9	N	726	727	0			30
04	14130	X	10775	-0-	-3355	-0-	9947	2	828	9	N	753	752	0			31
05	14601	X	11268	-0-	-3333	-0-	10287	2	981	9	N	892	884	0			39
06	11640	X	10537	-0-	-1103	-0-	9426	2	1111	9	N	1010	994	0			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	139	1	21549	2	Y	923	975	1	2	8	33
							1015	9									
02	20860	X	18890	-0-	-1970	-0-	134	1	17920	2	Y	760	761	1	2	8	30
							836	9									
03	23095	X	19076	-0-	-4019	-0-	96	1	18276	2	Y	640	614	1			56
							704	9									
04	22350	X	19033	-0-	-3317	-0-	18	1	18146	2	Y	790	783	1	3	8	60
							869	9									
05	23033	X	20033	-0-	-3000	-0-	19175	2	858	9	Y	780	785	1	3	8	52
06	21960	X	19755	-0-	-2205	-0-	130	1	18819	2	Y	733	748	1	1	8	36
							806	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	169	1	26167	2	Y	1012	1046	1			36
							1113	9									
02	25536	X	22422	-0-	-3114	-0-	159	1	21289	2	Y	885	886	1			35
							974	9									
03	27962	X	22489	-0-	-5473	-0-	113	1	21540	2	Y	760	729	1			66
							836	9									
04	26730	X	23018	-0-	-3712	-0-	22	1	21942	2	Y	958	951	1			73
							1054	9									
05	27435	X	24137	-0-	-3298	-0-	23090	2	1047	9	Y	952	962	1			63
06	26550	X	23530	-0-	-3020	-0-	155	1	22430	2	Y	859	880	1			42
							945	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	95	1	14621	2	Y	722	764	1			26
							794	9									
02	14420	X	10102	-0-	-4318	-0-	71	1	9561	2	Y	427	436	1			17
							470	9									
03	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	81	1	15383	2	Y	603	567	1			53
							663	9									
04	15300	X	13319	-0-	-1981	-0-	12	1	12546	2	Y	692	692	1			53
							761	9									
05	15717	X	13948	-0-	-1769	-0-	13198	2	750	9	Y	682	690	1			45
06	15600	X	13949	-0-	-1651	-0-	91	1	13173	2	Y	623	638	1			30
							685	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46500	X	44222	-0-	-2278	-0-	403	1	41662	2	N	1961	1966	1			280
							2157	9									
02	42000	X	39329	-0-	-2671	-0-	364	1	37036	2	N	1754	1795	1			239
							1929	9									
03	45942	X	34794	-0-	-11148	-0-	303	1	33149	2	N	1220	1330	1			129
							1342	9									
04	44467	X	44467	-0-	-0-	-0-	390	1	42119	2	N	1780	1798	1			111
							1958	9									
05	44950	X	42053	-0-	-2897	-0-	40109	2	1944	9	N	1767	1643	1			235
06	42810	X	417	-0-	-42393	-0-	243	2	174	9	N	158	263	1			130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	19489	2	2002	9	Y	1820	1819	0			9
02	22288	X	19218	-0-	-3070	-0-	17447	2	1771	9	Y	1610	1610	0			9
03	24676	X	18939	-0-	-5737	-0-	17473	2	14	4	Y	1320	1319	0			10
							1452	9									
04	23160	X	22096	-0-	-1064	-0-	20270	2	2	4	Y	1658	1660	0			8
							1824	9									
05	22909	X	20041	-0-	-2868	-0-	18553	2	2	4	Y	1351	1345	0			14
							1486	9									
06	20790	X	20236	-0-	-554	-0-	18636	2	3	4	Y	1452	1447	0			19
							1597	9									

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

01	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	22958	2	2830	9	Y	2573	2572	0			12
02	24696	X	24146	-0-	-550	-0-	21308	2	2838	9	Y	2580	2578	0			14
03	27342	X	23529	-0-	-3813	-0-	21213	2	17	4	Y	2090	2088	0			16
							2299	9									
04	26460	X	25382	-0-	-1078	-0-	22989	2	2	4	Y	2174	2180	0			10
							2391	9									
05	26753	X	26137	-0-	-616	-0-	23815	2	2	4	Y	2109	2097	0			22
							2320	9									
06	25860	X	25238	-0-	-622	-0-	22594	2	3	4	Y	2401	2392	0			31
							2641	9									

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

01	51209	X	51209	-0-	-0-	-0-	46558	2	4651	9	Y	4228	4228	0			20
02	46172	X	46172	-0-	-0-	-0-	42124	2	4048	9	Y	3680	3680	0			20
03	46575	X	46575	-0-	-0-	-0-	43147	2	34	4	Y	3085	3081	0			24
							3394	9									
04	52427	X	52427	-0-	-0-	-0-	47367	2	5	4	Y	4595	4597	0			22
							5055	9									
05	51413	X	51413	-0-	-0-	-0-	46951	2	5	4	Y	4052	4033	0			41
							4457	9									
06	49118	X	49118	-0-	-0-	-0-	44142	2	6	4	Y	4518	4501	0			58
							4970	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

01	84622	X	84622	-0-	-0-	-0-	82322	2	2300	9	Y	2091	2134	1			88
02	86408	X	75919	-0-	-10489	-0-	73876	2	2043	9	Y	1857	1912	1			33
03	93434	X	65958	-0-	-27476	-0-	64261	2	22	4	Y	1523	1490	1			66
							1675	9									
04	87630	X	80995	-0-	-6635	-0-	79086	2	8	4	Y	1728	1749	1			45
							1901	9									
05	85498	X	72825	-0-	-12673	-0-	71011	2	42	4	Y	1611	1615	1			41
							1772	9									
06	81900	X	76442	-0-	-5458	-0-	74637	2	43	4	Y	1602	1612	1			31
							1762	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	17575	2	2465	9	Y	2241	2240	0	11
02	19908	X	18198	-0-	-1710	-0-	15965	2	2233	9	Y	2030	2030	0	11
03	22041	X	19387	-0-	-2654	-0-	17337	2	14	4	Y	1851	1848	0	14
							2036	9							
04	21330	X	20602	-0-	-728	-0-	18394	2	2	4	Y	2005	2010	0	9
							2206	9							
05	20987	X	20783	-0-	-204	-0-	18563	2	2	4	Y	2016	2004	0	21
							2218	9							
06	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	17522	2	3	4	Y	1982	1978	0	25
							2180	9							

PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	10094	2	1148	9	Y	1044	1043	0	5
02	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	9259	2	913	9	Y	830	830	0	5
03	11439	X	8209	-0-	-3230	-0-	7161	2	6	4	Y	947	945	0	7
							1042	9							
04	11070	X	9639	-0-	-1431	-0-	8246	2	1	4	Y	1265	1266	0	6
							1392	9							
05	11439	X	9987	-0-	-1452	-0-	9078	2	1	4	Y	825	823	0	8
							908	9							
06	10890	X	8967	-0-	-1923	-0-	8321	2	1	4	Y	586	587	0	7
							645	9							

PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	23335	2	2717	9	Y	2470	2470	0	12
02	25732	X	23662	-0-	-2070	-0-	21211	2	2451	9	Y	2228	2228	0	12
03	28489	X	19673	-0-	-8816	-0-	18020	2	14	4	Y	1490	1491	0	11
							1639	9							
04	26760	X	23735	-0-	-3025	-0-	21647	2	2	4	Y	1896	1898	0	9
							2086	9							
05	27652	X	24522	-0-	-3130	-0-	22149	2	2	4	Y	2155	2142	0	22
							2371	9							
06	25350	X	21516	-0-	-3834	-0-	19841	2	3	4	Y	1520	1523	0	19
							1672	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110608	X	95098	-0-	-15510	-0-	92945	2	2153	9	N	1957	1989	1	82
02	99904	X	85681	-0-	-14223	-0-	83734	2	1947	9	N	1770	1820	1	32
03	107136	X	77140	-0-	-29996	-0-	75384	2	27	4	N	1572	1536	1	68
							1729	9							
04	95370	X	93421	-0-	-1949	-0-	91259	2	9	4	N	1957	1974	1	51
							2153	9							
05	97216	X	71087	-0-	-26129	-0-	69866	2	42	4	N	1072	1096	1	27
							1179	9							
06	92040	X	88921	-0-	-3119	-0-	87084	2	51	4	N	1624	1620	1	31
							1786	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70246	X	56409	-0-	-13837	-0-	54982	2	1427	9	N	1297	1329	1			55
02	60228	X	49252	-0-	-10976	-0-	47958	2	1294	9	N	1176	1210	1			21
03	64635	X	43033	-0-	-21602	-0-	41986	2	15	4	N	938	918	1			41
							1032	9									
04	61140	X	59559	-0-	-1581	-0-	58204	2	6	4	N	1226	1235	1			32
							1349	9									
05	62155	X	52947	-0-	-9208	-0-	51766	2	31	4	N	1045	1050	1			27
							1150	9									
06	55094	X	55094	-0-	-0-	-0-	53728	2	31	4	N	1214	1218	1			23
							1335	9									

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

01	107215	X	107215	-0-	-0-	-0-	104628	2	2587	9	Y	2352	2353	0			11
02	109256	X	96202	-0-	-13054	-0-	93617	2	2585	9	Y	2350	2348	0			13
03	120962	X	87840	-0-	-33122	-0-	85532	2	65	4	Y	2039	2036	0			16
							2243	9									
04	106950	X	103617	-0-	-3333	-0-	100894	2	10	4	Y	2466	2470	0			12
							2713	9									
05	108252	X	99889	-0-	-8363	-0-	97239	2	10	4	Y	2400	2387	0			25
							2640	9									
06	103770	X	91736	-0-	-12034	-0-	89547	2	13	4	Y	1978	1978	0			25
							2176	9									

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

01	63779	X	63779	-0-	-0-	-0-	61567	2	2212	9	Y	2011	2011	0			10
02	63028	X	58297	-0-	-4731	-0-	56291	2	2006	9	Y	1824	1824	0			10
03	67952	X	49929	-0-	-18023	-0-	48288	2	38	4	Y	1457	1456	0			11
							1603	9									
04	63120	X	59921	-0-	-3199	-0-	57857	2	6	4	Y	1871	1873	0			9
							2058	9									
05	64759	X	56756	-0-	-8003	-0-	54760	2	6	4	Y	1809	1800	0			18
							1990	9									
06	62460	X	52359	-0-	-10101	-0-	50618	2	7	4	Y	1576	1574	0			20
							1734	9									

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709

01	113043	X	113043	-0-	-0-	-0-	110679	2	2364	9	Y	2149	2150	0			10
02	113064	X	99272	-0-	-13792	-0-	97170	2	2102	9	Y	1911	1911	0			10
03	125178	X	94049	-0-	-31129	-0-	92141	2	70	4	Y	1671	1668	0			13
							1838	9									
04	112740	X	108121	-0-	-4619	-0-	106043	2	11	4	Y	1879	1883	0			9
							2067	9									
05	116033	X	103032	-0-	-13001	-0-	100904	2	10	4	Y	1925	1914	0			20
							2118	9									
06	109410	X	93623	-0-	-15787	-0-	91660	2	13	4	Y	1773	1770	0			23
							1950	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
01	138429	X	138429	-0-	-0-	-0-	134008	2	4421	9	Y	4019	4020	0		19
02	138152	X	123834	-0-	-14318	-0-	119830	2	4004	9	Y	3640	3639	0		20
03	152954	X	113235	-0-	-39719	-0-	109749	2	84	4	Y	3093	3089	0		24
							3402	9								
04	140280	X	136811	-0-	-3469	-0-	132364	2	13	4	Y	4031	4036	0		19
							4434	9								
05	144956	X	135200	-0-	-9756	-0-	130739	2	13	4	Y	4044	4022	0		41
							4448	9								
06	133950	X	118853	-0-	-15097	-0-	114931	2	17	4	Y	3550	3546	0		45
							3905	9								

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58713	X	58713	-0-	-0-	-0-	56517	2	2196	9	Y	1996	1996	0		9
02	57428	X	53736	-0-	-3692	-0-	51758	2	1978	9	Y	1798	1797	0		10
03	62837	X	48691	-0-	-14146	-0-	47074	2	37	4	Y	1436	1435	0		11
							1580	9								
04	57780	X	57059	-0-	-721	-0-	54998	2	6	4	Y	1868	1870	0		9
							2055	9								
05	59582	X	54587	-0-	-4995	-0-	52656	2	5	4	Y	1751	1742	0		18
							1926	9								
06	57570	X	49846	-0-	-7724	-0-	48102	2	7	4	Y	1579	1577	0		20
							1737	9								

PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70714	X	70714	-0-	-0-	-0-	68408	2	2306	9	Y	2096	2096	0		10
02	73948	X	64994	-0-	-8954	-0-	62971	2	2023	9	Y	1839	1839	0		10
03	77934	X	63860	-0-	-14074	-0-	61986	2	48	4	Y	1660	1657	0		13
							1826	9								
04	72150	X	68123	-0-	-4027	-0-	65960	2	7	4	Y	1960	1964	0		9
							2156	9								
05	71951	X	66035	-0-	-5916	-0-	63927	2	6	4	Y	1911	1900	0		20
							2102	9								
06	69630	X	60651	-0-	-8979	-0-	59255	2	9	4	Y	1261	1265	0		16
							1387	9								

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46596	X	46596	-0-	-0-	-0-	41767	2	4829	9	Y	4390	4389	0		21
02	46816	X	40183	-0-	-6633	-0-	35736	2	4447	9	Y	4043	4042	0		22
03	50654	X	33396	-0-	-17258	-0-	30878	2	24	4	Y	2267	2272	0		17
							2494	9								
04	48420	X	29679	-0-	-18741	-0-	27013	2	3	4	Y	2421	2427	0		11
							2663	9								
05	48298	X	-0-	-0-	-48298	-0-					Y	121	131	0		1
06	45090	X	-0-	-0-	-45090	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29456	X	29456	-0-	-0-	-0-	26256	2	3200	9	Y	2909	2910	0		14
02	33684	X	25316	-0-	-8368	-0-	22378	2	2938	9	Y	2671	2670	0		15
03	34317	X	26577	-0-	-7740	-0-	24233	2	19	4	Y	2114	2113	0		16
							2325	9								
04	32220	X	27001	-0-	-5219	-0-	23818	2	2	4	Y	2892	2894	0		14
							3181	9								
05	31651	X	94	-0-	-31557	-0-	61	2	33	9	Y	30	44	0		-0-
06	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	8596	2	1647	9	Y	1497	1498	0		7
02	12376	X	9381	-0-	-2995	-0-	7878	2	1503	9	Y	1366	1366	0		7
03	13702	X	9779	-0-	-3923	-0-	8415	2	7	4	Y	1234	1232	0		9
							1357	9								
04	11910	X	11439	-0-	-471	-0-	9567	2	1	4	Y	1701	1702	0		8
							1871	9								
05	11842	X	54	-0-	-11788	-0-	28	2	26	9	Y	24	32	0		-0-
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-				-0-

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	26918	-0-	-6438	-0-	23713	2	3205	9	Y	2914	2914	0		14
02	27860	X	23475	-0-	-4385	-0-	20820	2	2655	9	Y	2414	2415	0		13
03	30070	X	23397	-0-	-6673	-0-	21234	2	17	4	Y	1951	1949	0		15
							2146	9								
04	28200	X	25323	-0-	-2877	-0-	22339	2	2	4	Y	2711	2713	0		13
							2982	9								
05	28210	X	117	-0-	-28093	-0-	70	2	47	9	Y	43	56	0		-0-
06	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79949	X	66250	-0-	-13699	-0-	2414	1	58949	2	N	4342	4369	1		61
							111	4	4776	9						
02	72212	X	58839	-0-	-13373	-0-	2246	1	52120	2	N	4057	3997	1		121
							10	4	4463	9						
03	74834	X	52922	-0-	-21912	-0-	1666	1	48033	2	N	2844	2841	1		124
							95	4	3128	9						
04	69210	X	65758	-0-	-3452	-0-	2474	1	59050	2	N	3849	3826	1		147
							4234	9								
05	68355	X	61735	-0-	-6620	-0-	2340	1	55100	2	N	3867	3918	1		96
							41	4	4254	9						
06	64110	X	58460	-0-	-5650	-0-	1410	1	53215	2	N	3477	3495	1		78
							10	4	3825	9						

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
01	61008	X	49103	-0-	-11905	-0-	44435	2	4668	9	Y	4244	4243	0		20
02	49868	X	42409	-0-	-7459	-0-	38325	2	4084	9	Y	3713	3713	0		20
03	54002	X	41184	-0-	-12818	-0-	37912	2	30	4	Y	2947	2944	0		23
							3242	9								
04	51000	X	40642	-0-	-10358	-0-	36418	2	4	4	Y	3836	3841	0		18
							4220	9								
05	50313	X	224	-0-	-50089	-0-	126	2	98	9	Y	89	106	0		1
06	47520	X	-0-	-0-	-47520	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55428	X	46463	-0-	-8965	-0-	42170	2	4293	9	Y	3903	3904	0		18
02	46396	X	39769	-0-	-6627	-0-	36674	2	3095	9	Y	2814	2817	0		15
03	50468	X	34312	-0-	-16156	-0-	32116	2	25	4	Y	1974	1974	0		15
							2171	9								
04	48180	X	36408	-0-	-11772	-0-	33258	2	3	4	Y	2861	2862	0		14
							3147	9								
05	48236	X	141	-0-	-48095	-0-	98	2	43	9	Y	39	53	0		-0-
06	44970	X	-0-	-0-	-44970	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	487	1	9674	2	Y	-0-					-0-
*02	12628	X	5568	-0-	-7060	-0-	287	1	5281	2	Y	-0-					-0-
03	13981	X	9778	-0-	-4203	-0-	476	1	9302	2	Y	-0-					-0-
*04	13530	X	9420	-0-	-4110	-0-	447	1	8973	2	Y	-0-					-0-
*05	11284	X	9633	-0-	-1651	-0-	477	1	9156	2	Y	-0-					-0-
06	9840	X	8799	-0-	-1041	-0-	439	1	8360	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2025

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

01	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	399	1	7997	2	Y	-0-					-0-
*02	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	439	1	8069	2	Y	-0-					-0-
03	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	560	1	10954	2	Y	-0-					-0-
*04	8130	X	7256	-0-	-874	-0-	345	1	6911	2	Y	-0-					-0-
*05	9424	X	3981	-0-	-5443	-0-	197	1	3784	2	Y	-0-					-0-
06	11130	X	7477	-0-	-3653	-0-	373	1	7104	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

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

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2151	-0-	2151	2151	101 96	1 9	1954	2	Y	87	83	0			4

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
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	264	1	5300	2	Y	-0-					-0-
*02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	320	1	5870	2	Y	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	299	1	5840	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5757	-0-	-33	-0-	275	1	5482	2	Y	-0-					-0-
*05	6851	X	5337	-0-	-1514	-0-	265	1	5072	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6012	-0-	-618	-0-	299	1	5713	2	Y	-0-					-0-

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
01	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	540	1	10759	2	Y	-0-					107
*02	10836	X	10452	-0-	-384	-0-	539	1	9913	2	Y	-0-					107
03	11997	X	10829	-0-	-1168	-0-	528	1	10301	2	Y	-0-					107
04	10920	X	9349	-0-	-1571	-0-	444	1	8905	2	Y	-0-					107
*05	11718	X	4213	-0-	-7505	-0-	207	1	4006	2	Y	-0-					107
06	11340	X	5225	-0-	-6115	-0-	257	1	4968	2	Y	-0-					107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	210	1	4202	2	Y	90	89	0				4
							99	9										
02	4508	X	4015	-0-	-493	-0-	203	1	3740	2	Y	65	66	0				3
							72	9										
03	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	213	1	4147	2	Y	87	84	0	1	1		5
							96	9										
*04	4380	X	4338	-0-	-42	-0-	201	1	4058	2	Y	72	73	0				4
							79	9										
*05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	220	1	4196	2	Y	103	99	0				8
							113	9										
06	4380	X	4224	-0-	-156	-0-	208	1	3983	2	Y	30	37	0				1
							33	9										

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	265	1	5361	2	Y	28	29	0				1
							31	9										
02	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	252	1	4618	2	Y	17	17	0				1
							19	9										
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	299	1	5848	2	Y	38	37	0				2
							42	9										
*04	5850	X	5682	-0-	-168	-0-	266	1	5370	2	Y	42	42	0				2
							46	9										
*05	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	285	1	5468	2	Y	42	41	0				3
							46	9										
06	6000	X	5586	-0-	-414	-0-	274	1	5271	2	Y	37	38	0				2
							41	9										

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	13578	X	10805	-0-	-2773	-0-	513	1	10234	2	Y	53	53	0				2
							58	9										
02	11004	X	9542	-0-	-1462	-0-	490	1	9005	2	Y	43	43	0				2
							47	9										
03	12183	X	10130	-0-	-2053	-0-	493	1	9593	2	Y	40	40	0				2
							44	9										
*04	10680	X	5145	-0-	-5535	-0-	240	1	4882	2	Y	21	22	0				1
							23	9										
*05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
06	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	1960	X	1102	-0-	-858	-0-	55	1	996	2	Y	46	44	0			2
							51	9									
03	2170	X	1833	-0-	-337	-0-	85	1	1689	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
*04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1230	2	Y	58	58	0			3
							64	9									
*05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
06	1770	X	1735	-0-	-35	-0-	82	1	1608	2	Y	41	42	0			2
							45	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		11162	-0-	11162	11162	540	1	10541	2	Y	74	69	0			5
							81	9									
*04	T. A.		8930	-0-	8930	20092	421	1	8466	2	Y	39	42	0			2
							43	9									
*05	T. A.		6003	-0-	6003	26095	288	1	5549	2	Y	151	142	0			11
							166	9									
06	T. A.		5708	-0-	5708	31803	276	1	5300	2	Y	120	126	0			5
							132	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11	-0-	11	11	8	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4582	-0-	4582	4593	221	1	4226	2	Y	123	118	0			5
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	429 17	1 9	8545	2	Y	15	14	0			1
*02	9940	X	8037	-0-	-1903	-0-	411 62	1 9	7564	2	Y	56	54	0			3
03	11005	X	8611	-0-	-2394	-0-	415 39	1 9	8157	2	Y	35	35	0	1	1	2
*04	10650	X	8064	-0-	-2586	-0-	382 37	1 9	7645	2	Y	34	34	0			2
*05	9486	X	7325	-0-	-2161	-0-	360 30	1 9	6935	2	Y	27	27	0			2
06	8700	X	7247	-0-	-1453	-0-	356 26	1 9	6865	2	Y	24	25	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
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	223	1	4412	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
02	4788	X	4630	-0-	-158	-0-	235	1	4341	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
03	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	237	1	4629	2	Y	45	43	0	1	1	3
							50	9									
*04	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	213	1	4279	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*05	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	250	1	4805	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	230	1	4408	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

01	125	X	26	-0-	-99	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	380	1	7564	2	Y	-0-					1
02	8792	X	7808	-0-	-984	-0-	404	1	7404	2	Y	-0-					1
03	9734	X	8994	-0-	-740	-0-	440	1	8554	2	Y	-0-					1
04	9420	X	8831	-0-	-589	-0-	420	1	8411	2	Y	-0-					1
*05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	441	1	8468	2	Y	430	399	0			32
							473	9									
06	8700	X	8656	-0-	-44	-0-	428	1	8199	2	Y	26	57	0			1
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	262	1	5178	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
02	6944	X	1416	-0-	-5528	-0-	73	1	1340	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*03	7688	X	98	-0-	-7590	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*04	7440	X	2602	-0-	-4838	-0-	123	1	2464	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*05	6572	X	3271	-0-	-3301	-0-	164	1	3098	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	5280	X	2623	-0-	-2657	-0-	129	1	2486	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	Y	115	117	0	1	1	5
							127	9									
*02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	143	1	2813	2	Y	92	91	0						4
							101	9												
*02	3332	X	2828	-0-	-504	-0-	144	1	2617	2	Y	61	62	0						3
							67	9												
03	3689	X	1234	-0-	-2455	-0-	58	1	1150	2	Y	24	25	0			1	1		1
							26	9												
*04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	187	1	3773	2	Y	86	82	0						5
							95	9												
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	170	1	3267	2	Y	54	55	0						4
							59	9												
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3104	2	Y	26	29	0						1
							29	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	208	1	4122	2	Y	163	163	0			7
							179	9									
02	3948	X	3033	-0-	-915	-0-	153	1	2816	2	Y	58	62	0			3
							64	9									
03	4371	X	1075	-0-	-3296	-0-	53	1	1002	2	Y	18	19	0	1	1	1
							20	9									
*04	4350	X	3757	-0-	-593	-0-	174	1	3509	2	Y	67	64	0			4
							74	9									
*05	4495	X	3365	-0-	-1130	-0-	165	1	3133	2	Y	61	60	0			5
							67	9									
06	4350	X	2608	-0-	-1742	-0-	127	1	2427	2	Y	49	52	0			2
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	17	-0-	17	71	17	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2205	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
02	3108	X	2078	-0-	-1030	-0-	105	1	1927	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
03	3441	X	930	-0-	-2511	-0-	43	1	870	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
*04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
*05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2270	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	118	1	2251	2	Y	36	37	0			2
							40	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		10021	-0-	10021	10021	517	1	9447	2	Y	52	49	0			3
							57	9									
03	T. A.		10337	-0-	10337	20358	500	1	9779	2	Y	53	52	0	1	1	3
							58	9									
*04	T. A.		9222	-0-	9222	29580	436	1	8724	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
*05	T. A.		7160	-0-	7160	36740	353	1	6757	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
06	T. A.		26	-0-	26	36766	26	2			Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	387	1	7726	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*02	9492	X	7099	-0-	-2393	-0-	364	1	6703	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
03	10509	X	8247	-0-	-2262	-0-	401	1	7821	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*04	9150	X	7340	-0-	-1810	-0-	349	1	6972	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*05	8711	X	8707	-0-	-4	-0-	427	1	8251	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
06	7980	X	7614	-0-	-366	-0-	376	1	7202	2	Y	33	34	0			1
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	84 103	1 9	1676	2	Y	94	95	0			4
02	1764	X	1554	-0-	-210	-0-	77 43	1 9	1434	2	Y	39	41	0			2
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	96 147	1 9	1893	2	Y	134	128	0			8
*04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	85 81	1 9	1712	2	Y	74	78	0			4
*05	2077	X	1871	-0-	-206	-0-	87 88	1 9	1696	2	Y	80	78	0			6
06	2070	X	1803	-0-	-267	-0-	86 63	1 9	1654	2	Y	57	61	0			2

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	821 2	1 9	16359	2	Y	2	2	0			-0-
*02	17164	X	14996	-0-	-2168	-0-	773 3	1 9	14220	2	Y	3	3	0			-0-
03	19003	X	16707	-0-	-2296	-0-	811 2	1 9	15894	2	Y	2	2	0			-0-
*04	17550	X	15171	-0-	-2379	-0-	720	1	14451	2	Y	-0-					-0-
*05	17515	X	16089	-0-	-1426	-0-	796 1	1 9	15292	2	Y	1	1	0			-0-
06	16620	X	15367	-0-	-1253	-0-	761	1	14606	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

01	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	640	1	12785	2	Y	-0-					-0-
*02	13132	X	12261	-0-	-871	-0-	634	1	11627	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	13196	-0-	-1343	-0-	643	1	12553	2	Y	-0-					-0-
*04	14070	X	12621	-0-	-1449	-0-	599	1	12022	2	Y	-0-					-0-
*05	13578	X	12960	-0-	-618	-0-	639	1	12321	2	Y	-0-					-0-
06	13140	X	12462	-0-	-678	-0-	617	1	11845	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	154	1	3043	2	Y	185	177	0			8
							204	9									
*02	3024	X	2053	-0-	-971	-0-	100	1	1840	2	Y	103	106	0			5
							113	9									
03	3348	X	249	-0-	-3099	-0-	11	1	225	2	Y	12	15	0	1	1	1
							13	9									
*04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
06	3300	X	54	-0-	-3246	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	73	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*02	3276	X	1396	-0-	-1880	-0-	70	1	1326	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	130	1	2553	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*04	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	142	1	2863	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	2170	X	1834	-0-	-336	-0-	91	1	1743	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	153	1	2982	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	167	1	3345	2	Y	110	107	0			5
							121	9									
*02	4116	X	3052	-0-	-1064	-0-	152	1	2810	2	Y	82	83	0			4
							90	9									
03	4557	X	3359	-0-	-1198	-0-	158	1	3099	2	Y	93	90	0	1	1	6
							102	9									
*04	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	147	1	2982	2	Y	77	79	0			4
							85	9									
*05	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	152	1	2994	2	Y	76	74	0			6
							84	9									
06	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	155	1	3022	2	Y	82	85	0			3
							90	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	167	1	3375	2	Y	139	139	0			6
							153	9									
02	4760	X	3209	-0-	-1551	-0-	160	1	2935	2	Y	104	105	0			5
							114	9									
03	5270	X	3301	-0-	-1969	-0-	155	1	3046	2	Y	91	89	0	1	1	6
							100	9									
*04	4080	X	3133	-0-	-947	-0-	142	1	2855	2	Y	124	123	0			7
							136	9									
*05	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	147	1	2847	2	Y	113	112	0			8
							124	9									
06	3570	X	2947	-0-	-623	-0-	141	1	2685	2	Y	110	113	0			5
							121	9									

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
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	187	1	3723	2	Y	63	62	0			3
							69	9									
02	3724	X	3541	-0-	-183	-0-	179	1	3309	2	Y	48	49	0			2
							53	9									
03	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	184	1	3600	2	Y	45	43	0	1	1	3
							50	9									
*04	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	173	1	3471	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
*05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	186	1	3610	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
06	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	182	1	3449	2	Y	30	32	0			1
							33	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0	1	1	-0-
*02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	116	1	2263	2	Y	372	349	0			23
							409	9									
*04	3330	X	2231	-0-	-1099	-0-	87	1	1717	2	Y	388	389	0	1	1	21
							427	9									
*05	3441	X	2088	-0-	-1353	-0-	84	1	1665	2	Y	308	306	0			23
							339	9									
06	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	98	1	1861	2	Y	248	261	0			10
							273	9									

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
01	426	X	-0-	-0-	-426	-0-					Y	-0-					117
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	3813	X	1521	-0-	-2292	-0-	65	1	1265	2	Y	174	163	0			11
							191	9									
*04	3690	X	1206	-0-	-2484	-0-	49	1	978	2	Y	163	165	0			9
							179	9									
*05	1581	X	1425	-0-	-156	-0-	56	1	1079	2	Y	264	253	0			20
							290	9									
06	1470	X	1319	-0-	-151	-0-	53	1	1024	2	Y	220	231	0			9
							242	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

01	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	1012	1	20190	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	1016	1	18682	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	21607	X	20981	-0-	-626	-0-	1021	1	19957	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	20910	X	19819	-0-	-1091	-0-	943	1	18873	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	21824	X	15913	-0-	-5911	-0-	784	1	15127	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	21120	X	17021	-0-	-4099	-0-	843	1	16176	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	154	1	3043	2	Y	106	106	0			5
							117	9									
02	3164	X	3146	-0-	-18	-0-	159	1	2887	2	Y	91	91	0			5
							100	9									
03	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	164	1	3213	2	Y	88	87	0	1	1	5
							97	9									
*04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	157	1	3092	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
*05	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	150	1	2911	2	Y	77	76	0			6
							85	9									
06	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	158	1	3051	2	Y	81	84	0			3
							89	9									

BRISCOE G (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

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
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	264 116	1 9	5304	2	Y	105	105	0			5
02	6244	X	5294	-0-	-950	-0-	267 145	1 9	4882	2	Y	132	130	0			7
03	6913	X	4665	-0-	-2248	-0-	221 123	1 9	4321	2	Y	112	111	0	1	1	7
*04	5730	X	4013	-0-	-1717	-0-	186 89	1 9	3738	2	Y	81	84	0			4
*05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	291 128	1 9	5601	2	Y	116	111	0			9
06	5670	X	3400	-0-	-2270	-0-	166 108	1 9	3126	2	Y	98	103	0			4

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
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	258 84	1 9	5129	2	Y	76	76	0			3
02	5404	X	4893	-0-	-511	-0-	249 76	1 9	4568	2	Y	69	69	0			3
03	5983	X	5347	-0-	-636	-0-	256 75	1 9	5016	2	Y	68	66	0	1	1	4
*04	5340	X	5165	-0-	-175	-0-	239 75	1 9	4851	2	Y	68	68	0			4
*05	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	259 72	1 9	5010	2	Y	65	64	0			5
06	5280	X	5075	-0-	-205	-0-	247 69	1 9	4759	2	Y	63	65	0			3

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
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	164 436	1 9	3239	2	Y	396	391	0	1	1	17
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	153 377	1 9	2819	2	Y	343	342	0	1	1	17
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	116 388	1 9	2262	2	Y	353	345	0	3	1	22
*04	3720	X	2573	-0-	-1147	-0-	117 68	1 9	2388	2	Y	62	80	0	1	1	3
*05	3844	X	2647	-0-	-1197	-0-	128 62	1 9	2457	2	Y	56	55	0			4
06	3720	X	2004	-0-	-1716	-0-	96 54	1 9	1854	2	Y	49	51	0			2

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
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	84 77	1 9	1661	2	Y	70	70	0			3
02	2268	X	1041	-0-	-1227	-0-	53 21	1 9	967	2	Y	19	21	0			1
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	136 62	1 9	2669	2	Y	56	54	0			3
*04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	115 70	1 9	2266	2	Y	64	64	0			3
*05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	111 43	1 9	2147	2	Y	39	39	0			3
06	2760	X	1160	-0-	-1600	-0-	54 51	1 9	1055	2	Y	46	47	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1866	-0-	1866	1866	89	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	9889	-0-	9889	11755	477	1	9183	2	Y	208	192	0			16
							229	9									
06	14B2	EXT	3436	-0-	3436	15191	167	1	3167	2	Y	93	105	0			4
							102	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	94	1	1871	2	Y	143	140	0			6
							157	9									
*02	1960	X	1795	-0-	-165	-0-	89	1	1639	2	Y	61	64	0			3
							67	9									
03	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	95	1	1823	2	Y	55	54	0	1	1	3
							61	9									
*04	2040	X	1922	-0-	-118	-0-	89	1	1774	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*05	2108	X	1971	-0-	-137	-0-	97	1	1816	2	Y	53	52	0			4
							58	9									
06	2040	X	1894	-0-	-146	-0-	89	1	1751	2	Y	49	51	0			2
							54	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	93	1	1839	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	1820	X	1574	-0-	-246	-0-	79	1	1470	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	2015	X	1922	-0-	-93	-0-	93	1	1798	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
*04	1950	X	1856	-0-	-94	-0-	88	1	1745	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*05	1984	X	1932	-0-	-52	-0-	95	1	1791	2	Y	42	40	0			3
							46	9									
06	1890	X	1787	-0-	-103	-0-	89	1	1684	2	Y	13	15	0			1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	633	1	12606	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	12264	X	10562	-0-	-1702	-0-	546	1	10008	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	13237	X	12954	-0-	-283	-0-	628	1	12319	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*04	12810	X	12024	-0-	-786	-0-	571	1	11447	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	13237	X	9764	-0-	-3473	-0-	483	1	9281	2	Y	-0-					-0-
06	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	646	1	12339	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	X	-0-	-0-	-956	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	65	152	1	2984	2	Y	26	24	0			2
							29	9									
*04	3000	N	5596	-0-	2596	2661	264	1	5321	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*05	3100	N	5189	-0-	2089	4750	254	1	4935	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	8968	X	4218	-0-	-4750	-0-	208	1	4010	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		339	-0-	339	339	15	1	300	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*04	14B2 EXT		516	-0-	516	855	17	1	352	2	Y	134	128	0			7
							147	9									
*05	14B2 EXT		2878	-0-	2878	3733	113	1	2163	2	Y	547	513	0			41
							602	9									
06	14B2 EXT		2223	-0-	2223	5956	89	1	1685	2	Y	408	432	0			17
							449	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		704	-0-	704	704	24	1	482	2	Y	180	169	0			11
							198	9									
*04	T. A.		384	-0-	384	1088	14	1	248	2	Y	111	116	0			6
							122	9									
*05	T. A.		1610	-0-	1610	2698	67	1	1293	2	Y	227	216	0			17
							250	9									
06	T. A.		1878	-0-	1878	4576	82	1	1596	2	Y	182	191	0			8
							200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	351	1	7026	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
*02	7924	X	6725	-0-	-1199	-0-	347	1	6357	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	7998	X	7422	-0-	-576	-0-	361	1	7043	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*04	7410	X	7049	-0-	-361	-0-	334	1	6697	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	7471	X	7346	-0-	-125	-0-	363	1	6969	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	7200	X	7074	-0-	-126	-0-	349	1	6713	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	350	1	6986	2	Y	-0-					-0-
*02	6944	X	6650	-0-	-294	-0-	345	1	6305	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	6549	-0-	-1201	-0-	319	1	6230	2	Y	-0-					-0-
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	373	1	7475	2	Y	-0-					-0-
*05	7750	X	6982	-0-	-768	-0-	344	1	6638	2	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6800	-0-	-340	-0-	339	1	6461	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	450	1	8981	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
02	9828	X	5039	-0-	-4789	-0-	257	1	4770	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
03	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	656	1	12862	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
*04	10440	X	10400	-0-	-40	-0-	490	1	9881	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*05	10788	X	10329	-0-	-459	-0-	508	1	9793	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
06	13110	X	9871	-0-	-3239	-0-	480	1	9257	2	Y	122	119	0			5
							134	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	282	1	5624	2	Y	24	26	0			1
							26	9									
02	5292	X	4879	-0-	-413	-0-	252	1	4609	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	262	1	5097	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*04	5730	X	4516	-0-	-1214	-0-	213	1	4288	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	277	1	5346	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	5730	X	4959	-0-	-771	-0-	245	1	4700	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	265 10	1 9	5338	2	Y	9	9	0			-0-
*02	5348 X	4984	-0-	-364	-0-	254 2	1 9	4728	2	Y	2	2	0			-0-
03	5921 X	5382	-0-	-539	-0-	263 2	1 9	5117	2	Y	2	2	0			-0-
*04	5520 X	5173	-0-	-347	-0-	247 3	1 9	4923	2	Y	3	3	0			-0-
*05	5704 X	5371	-0-	-333	-0-	266 1	1 9	5104	2	Y	1	1	0			-0-
06	5430 X	5160	-0-	-270	-0-	254 4	1 9	4902	2	Y	4	4	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	2	0			-0-
*02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		12977	-0-	12977	12977	607 507	1 9	11863	2	Y	461	434	0			28
*04	14B2	EXT	8375	-0-	8375	21352	385 237	1 9	7753	2	Y	215	230	0	1	1	12
*05	14B2	EXT	6348	-0-	6348	27700	305 166	1 9	5877	2	Y	151	152	0			11
06	14B2	EXT	5190	-0-	5190	32890	251 128	1 9	4811	2	Y	116	122	0			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	93 35	1 9	1857	2	Y	32	33	0			1
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	93 30	1 9	1702	2	Y	27	27	0			1
03	2635	X	1884	-0-	-751	-0-	89 31	1 9	1764	2	Y	28	27	0			2
*04	2550	X	1678	-0-	-872	-0-	77 34	1 9	1567	2	Y	31	31	0			2
*05	2635	X	1945	-0-	-690	-0-	97 32	1 9	1816	2	Y	29	29	0			2
06	1950	X	1893	-0-	-57	-0-	91 32	1 9	1770	2	Y	29	30	0			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4978	-0-	4978	4978	231 90	1 9	4657	2	Y	82	81	0			4
02	T. A.		3997	-0-	3997	8975	202 63	1 9	3732	2	Y	57	58	0			3
03	T. A.		3802	-0-	3802	12777	184 40	1 9	3578	2	Y	36	36	0	1	1	2
*04	T. A.		3871	-0-	3871	16648	182 54	1 9	3635	2	Y	49	48	0			3
*05	20828	X	4180	-0-	-16648	-0-	204 53	1 9	3923	2	Y	48	47	0			4
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	187 41	1 9	3580	2	Y	37	39	0			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15699	X	1677	-0-	-14022	-0-	74 90	1 9	1513	2	Y	82	79	0			4
02	6972	X	238	-0-	-6734	-0-	13 14	1 9	211	2	Y	13	16	0			1
*03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	1620	X	102	-0-	-1518	-0-	92	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*05	1674	X	34	-0-	-1640	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	39	-0-	-1581	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	5349	X	597	-0-	-4752	-0-	24	1	523	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
02	1428	X	453	-0-	-975	-0-	22	1	402	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	840	X	627	-0-	-213	-0-	29	1	559	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
*05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	55	56	0			2
							61	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	74	1	1502	2	Y	61	60	0			3
							67	9									
02	1568	X	1542	-0-	-26	-0-	76	1	1418	2	Y	44	45	0			2
							48	9									
03	1736	X	1641	-0-	-95	-0-	79	1	1519	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*04	1680	X	1590	-0-	-90	-0-	73	1	1470	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
*05	1736	X	1668	-0-	-68	-0-	80	1	1568	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	218	1	4306	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
02	6244	X	4364	-0-	-1880	-0-	225	1	4102	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
03	6913	X	5877	-0-	-1036	-0-	284	1	5540	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
*04	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	342	1	6821	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
*05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	332	1	6408	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
06	5700	X	5603	-0-	-97	-0-	276	1	5293	2	Y	31	30	0			1
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	414	1	8269	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
*02	8932	X	8187	-0-	-745	-0-	421	1	7738	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
03	9889	X	8892	-0-	-997	-0-	432	1	8431	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
*04	9360	X	8705	-0-	-655	-0-	412	1	8272	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*05	9672	X	8915	-0-	-757	-0-	441	1	8460	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	8760	X	8561	-0-	-199	-0-	425	1	8126	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	953	2	Y	40	44	0			2
							44	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	160	1	3156	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3043	-0-	-233	-0-	158	1	2881	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	155	1	3039	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	147	1	2987	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	186	1	3640	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	188	1	3595	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	141	1	2798	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	2716	X	2651	-0-	-65	-0-	135	1	2510	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	141	1	2761	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*04	2880	X	2796	-0-	-84	-0-	133	1	2659	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	143	1	2752	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
06	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	375	1	7506	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
*02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	575	1	10565	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
03	11501	X	9155	-0-	-2346	-0-	443	1	8684	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
*04	10350	X	4659	-0-	-5691	-0-	221	1	4421	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
*05	12369	X	3389	-0-	-8980	-0-	169	1	3214	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	11970	X	1971	-0-	-9999	-0-	98	1	1862	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	107	1	2199	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*02	2352	X	2107	-0-	-245	-0-	110	1	1995	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
03	2542	X	664	-0-	-1878	-0-	31	1	631	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	2460	X	29	-0-	-2431	-0-	22	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	19	-0-	-2261	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	326	1	6527	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
*02	7336	X	6207	-0-	-1129	-0-	315	1	5802	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
03	7099	X	6673	-0-	-426	-0-	319	1	6267	2	Y	79	77	0	1	1	5
							87	9									
*04	6870	X	3360	-0-	-3510	-0-	159	1	3155	2	Y	42	45	0			2
							46	9									
*05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	427	1	8257	2	Y	72	69	0			5
							79	9									
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	340	1	6465	2	Y	72	74	0			3
							79	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	147	1	2958	2	Y	-0-					-0-
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	150	1	2783	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	156	1	3057	2	Y	-0-					-0-
*04	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	125	1	2541	2	Y	-0-					-0-
*05	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	163	1	3092	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	130	1	2578	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	983	-0-	983	983	49 12	1 9	922	2	Y	11	11	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	246 48	1 9	4917	2	Y	44	42	0			2
02	6916	X	5873	-0-	-1043	-0-	303 25	1 9	5545	2	Y	23	24	0			1
03	7657	X	5535	-0-	-2122	-0-	267 40	1 9	5228	2	Y	36	35	0			2
*04	7410	X	5281	-0-	-2129	-0-	248 79	1 9	4954	2	Y	72	70	0			4
*05	6510	X	2753	-0-	-3757	-0-	134 6	1 9	2613	2	Y	5	9	0			-0-
06	6300	X	3107	-0-	-3193	-0-	152 20	1 9	2935	2	Y	18	17	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	314 85	1 9	6295	2	Y	77	76	0			3
02	7000	X	5313	-0-	-1687	-0-	272 39	1 9	5002	2	Y	35	36	0			2
03	7750	X	5184	-0-	-2566	-0-	251 24	1 9	4909	2	Y	22	23	0			1
*04	7500	X	5620	-0-	-1880	-0-	264 22	1 9	5334	2	Y	20	20	0			1
*05	6696	X	3326	-0-	-3370	-0-	165 11	1 9	3150	2	Y	10	10	0			1
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	432 77	1 9	8591	2	Y	70	67	0			3
*02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	452	1	8303	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	421 1	1 9	8283	2	Y	1	1	0			-0-
04	8820	X	8088	-0-	-732	-0-	383	1	7705	2	Y	-0-					-0-
*05	9703	X	4888	-0-	-4815	-0-	243	1	4645	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	4599	-0-	-4791	-0-	228	1	4371	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	659	1	13176	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*02	13720	X	12599	-0-	-1121	-0-	647	1	11916	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
03	15190	X	13698	-0-	-1492	-0-	664	1	13010	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*04	14700	X	13027	-0-	-1673	-0-	619	1	12393	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	14477	X	13551	-0-	-926	-0-	669	1	12881	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	13500	X	10912	-0-	-2588	-0-	539	1	10351	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		10420	-0-	10420	10420	534	1	9790	2	Y	87	83	0			4
							96	9									
03	T. A.		16474	-0-	16474	26894	802	1	15657	2	Y	14	16	0	1	1	1
							15	9									
*04	T. A.		8871	-0-	8871	35765	411	1	8244	2	Y	196	186	0			11
							216	9									
*05	T. A.		16533	-0-	16533	52298	811	1	15594	2	Y	116	118	0			9
							128	9									
06	T. A.		15236	-0-	15236	67534	744	1	14309	2	Y	166	168	0			7
							183	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
02	252	X	75	-0-	-177	-0-	50	2	25	9	Y	23	23	0			1
*03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	270	X	145	-0-	-125	-0-	3	1	122	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
*05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	58	55	0			4
							64	9									
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	43	45	0			2
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	63	1	1245	2	Y	257	259	0	1	1	11
							283	9									
*02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	100	1	1844	2	Y	421	410	0	1	1	21
							463	9									
03	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	83	1	1635	2	Y	361	356	0	4	1	22
							397	9									
*04	2130	X	1964	-0-	-166	-0-	73	1	1485	2	Y	369	370	0	1	1	20
							406	9									
*05	2666	X	1196	-0-	-1470	-0-	48	1	952	2	Y	178	185	0			13
							196	9									
06	2580	X	86	-0-	-2494	-0-	86	2			Y	-0-	13	0			-0-

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
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	309	1	6202	2	Y	29	32	0			1
							32	9									
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	355	1	6540	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	8680	X	5588	-0-	-3092	-0-	271	1	5314	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*04	8400	X	4132	-0-	-4268	-0-	197	1	3900	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
*05	8680	X	8233	-0-	-447	-0-	402	1	7777	2	Y	49	47	0			4
							54	9									
06	7410	X	5259	-0-	-2151	-0-	257	1	4967	2	Y	32	35	0			1
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	350	1	6994	2	Y	67	65	0			3
							74	9									
02	7000	X	6909	-0-	-91	-0-	355	1	6517	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
03	8804	X	5385	-0-	-3419	-0-	262	1	5104	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*04	8520	X	3961	-0-	-4559	-0-	186	1	3714	2	Y	55	53	0			3
							61	9									
*05	8804	X	8537	-0-	-267	-0-	420	1	8085	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
06	7410	X	6509	-0-	-901	-0-	320	1	6148	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	250	1	5040	2	Y	79	79	0			3
							87	9									
02	5432	X	4254	-0-	-1178	-0-	216	1	3980	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
03	6014	X	5921	-0-	-93	-0-	285	1	5555	2	Y	74	71	0	1	1	5
							81	9									
*04	5490	X	5127	-0-	-363	-0-	239	1	4821	2	Y	61	63	0			3
							67	9									
*05	5487	X	5318	-0-	-169	-0-	258	1	4995	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
06	5730	X	5111	-0-	-619	-0-	251	1	4799	2	Y	55	57	0			2
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	269	-0-	269	269	14 15	1 9	240	2	Y	14	13	0			1

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	239	1	4728	2	Y	89	89	0			4
							98	9									
02	4816	X	4527	-0-	-289	-0-	230	1	4209	2	Y	80	80	0			4
							88	9									
03	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	238	1	4666	2	Y	79	77	0	1	1	5
							87	9									
*04	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	224	1	4465	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
*05	5053	X	4885	-0-	-168	-0-	237	1	4570	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
06	4890	X	4604	-0-	-286	-0-	224	1	4311	2	Y	63	65	0			3
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	411	1	8196	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*02	8148	X	7761	-0-	-387	-0-	401	1	7324	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
03	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	403	1	7859	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*04	8430	X	8166	-0-	-264	-0-	385	1	7748	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*05	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	416	1	7960	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	8370	X	8018	-0-	-352	-0-	396	1	7594	2	Y	25	26	0			1
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	315	1	6309	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*02	6552	X	6019	-0-	-533	-0-	309	1	5669	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
03	7254	X	6480	-0-	-774	-0-	314	1	6131	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*04	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	294	1	5922	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*05	6758	X	6415	-0-	-343	-0-	316	1	6064	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
06	6450	X	6438	-0-	-12	-0-	319	1	6090	2	Y	26	27	0			1
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	X	71	-0-	-2151	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	101	1	1957	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	3000	N	9310	-0-	6310	6310	441	1	8837	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
*05	3100	N	8134	-0-	5034	11344	400	1	7719	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
06	3000	N	7250	-0-	4250	15594	359	1	6881	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.		18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			2

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

01	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	528	1	10498	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
02	11928	X	11712	-0-	-216	-0-	602	1	11063	2	Y	43	41	0			2
							47	9									
03	13082	X	11801	-0-	-1281	-0-	572	1	11196	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	596	1	11961	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*05	12958	X	12308	-0-	-650	-0-	607	1	11660	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
06	12540	X	11586	-0-	-954	-0-	571	1	10982	2	Y	30	32	0			1
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	117	1	2308	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	2240	X	2198	-0-	-42	-0-	112	1	2065	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	111	1	2199	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*04	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	104	1	2102	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	2449	X	2281	-0-	-168	-0-	113	1	2162	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	2370	X	2323	-0-	-47	-0-	114	1	2199	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

01	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	621	1	12410	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
*02	12068	X	11331	-0-	-737	-0-	583	1	10686	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
03	13361	X	11394	-0-	-1967	-0-	552	1	10778	2	Y	58	56	0	1	1	4
							64	9									
*04	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	623	1	12500	2	Y	44	46	0			2
							48	9									
*05	13113	X	12986	-0-	-127	-0-	639	1	12301	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
06	12690	X	10810	-0-	-1880	-0-	532	1	10244	2	Y	31	33	0			1
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	632	1	12594	2	Y	47	46	0			2
							52	9									
02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	520	1	9564	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	532	1	10416	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*04	12840	X	10337	-0-	-2503	-0-	489	1	9815	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*05	13268	X	10789	-0-	-2479	-0-	532	1	10228	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
06	12840	X	11134	-0-	-1706	-0-	550	1	10553	2	Y	28	29	0			1
							31	9									

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
01	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	730	1	14554	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*02	14252	X	13559	-0-	-693	-0-	698	1	12842	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	15779	X	14687	-0-	-1092	-0-	715	1	13954	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*04	14970	X	14100	-0-	-870	-0-	669	1	13410	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	15314	X	14409	-0-	-905	-0-	712	1	13682	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	14820	X	13914	-0-	-906	-0-	689	1	13208	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	198	1	3926	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	535	1	10672	2	Y	31	34	0			1
							34	9									
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	500	1	9176	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	494	1	9674	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
*04	10890	X	8430	-0-	-2460	-0-	400	1	8016	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
*05	11253	X	10169	-0-	-1084	-0-	501	1	9655	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	10890	X	9498	-0-	-1392	-0-	468	1	9021	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	706	1	14057	2	Y	-0-					-0-
02	18312	X	11747	-0-	-6565	-0-	605	1	11142	2	Y	-0-					-0-
03	20274	X	13369	-0-	-6905	-0-	652	1	12715	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	16320	X	11254	-0-	-5066	-0-	536	1	10716	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	16864	X	13339	-0-	-3525	-0-	658	1	12678	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	14280	X	13541	-0-	-739	-0-	671	1	12870	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	8008	X	939	-0-	-7069	-0-	49	1	889	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	8866	X	1163	-0-	-7703	-0-	56	1	1106	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	4560	X	990	-0-	-3570	-0-	49	1	940	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	984	-0-	-306	-0-	49	1	935	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	148	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2776	-0-	-108	-0-	144	1	2632	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	144	1	2795	2	Y	-0-					-0-
*04	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	127	1	2558	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	146	1	2791	2	Y	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

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

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	275	1	5451	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	296	1	5429	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	311	1	6097	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	283	1	5675	2	Y	74	71	0			4
							81	9									
*05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	312	1	5997	2	Y	89	86	0			7
							98	9									
06	6210	X	5899	-0-	-311	-0-	290	1	5528	2	Y	74	78	0			3
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

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

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	540 57	1 9	10754	2	Y	52	52	0			2
*02	17500	X	8805	-0-	-8695	-0-	452 32	1 9	8321	2	Y	29	30	0			1
03	19375	X	13897	-0-	-5478	-0-	674 61	1 9	13162	2	Y	55	53	0			3
*04	18750	X	14220	-0-	-4530	-0-	671 102	1 9	13447	2	Y	93	91	0			5
*05	15128	X	13956	-0-	-1172	-0-	686 50	1 9	13220	2	Y	45	47	0			3
06	13440	X	12898	-0-	-542	-0-	635 52	1 9	12211	2	Y	47	48	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

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

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	914	-0-	914	914	41	1	848	2	Y	23	22	0			1
						25	9									
*04	T. A.	1859	-0-	1859	2773	88	1	1756	2	Y	14	14	0			1
						15	9									
*05	T. A.	1942	-0-	1942	4715	99	1	1819	2	Y	22	21	0			2
						24	9									
06	T. A.	3383	-0-	3383	8098	168	1	3178	2	Y	34	35	0			1
						37	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	617	1	12320	2	Y	68	68	0			3
						75	9									
*02	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	589	1	10841	2	Y	40	41	0			2
						44	9									
03	14446 X	12255	-0-	-2191	-0-	595	1	11635	2	Y	23	24	0			1
						25	9									
*04	13980 X	11694	-0-	-2286	-0-	554	1	11094	2	Y	42	41	0			2
						46	9									
*05	14446 X	12015	-0-	-2431	-0-	591	1	11377	2	Y	43	42	0			3
						47	9									
06	12600 X	11393	-0-	-1207	-0-	565	1	10785	2	Y	39	40	0			2
						43	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

01	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	691	1	13771	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	14728 X	10528	-0-	-4200	-0-	542	1	9985	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	16306 X	14993	-0-	-1313	-0-	729	1	14262	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*04	14310 X	12685	-0-	-1625	-0-	604	1	12079	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*05	14477 X	14113	-0-	-364	-0-	698	1	13412	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	14520 X	13508	-0-	-1012	-0-	670	1	12836	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

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
01	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	651	1	12958	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	14672	X	10124	-0-	-4548	-0-	522	1	9595	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	15283	X	12987	-0-	-2296	-0-	631	1	12356	2	Y	-0-					-0-
*04	13170	X	11173	-0-	-1997	-0-	530	1	10642	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	13609	X	13301	-0-	-308	-0-	658	1	12643	2	Y	-0-					-0-
06	13170	X	11672	-0-	-1498	-0-	579	1	11093	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	660	1	13230	2	Y	45	44	0			2
							50	9									
02	14168	X	11694	-0-	-2474	-0-	603	1	11087	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
03	15686	X	11663	-0-	-4023	-0-	568	1	11092	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	13500	X	12459	-0-	-1041	-0-	593	1	11864	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	13950	X	12309	-0-	-1641	-0-	608	1	11699	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	13500	X	12243	-0-	-1257	-0-	606	1	11636	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	340	1	6761	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
*02	6356	X	6241	-0-	-115	-0-	319	1	5846	2	Y	69	68	0			3
							76	9									
03	7936	X	7071	-0-	-865	-0-	341	1	6663	2	Y	61	59	0	1	1	4
							67	9									
*04	7680	X	6642	-0-	-1038	-0-	310	1	6227	2	Y	95	94	0			5
							105	9									
*05	7936	X	6999	-0-	-937	-0-	343	1	6578	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	346	1	6661	2	Y	71	73	0			3
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	190	1	3806	2	Y	-0-					-0-
*02	4648	X	3335	-0-	-1313	-0-	172	1	3163	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3862	-0-	-1284	-0-	186	1	3676	2	Y	-0-					-0-
*04	4740	X	3827	-0-	-913	-0-	182	1	3645	2	Y	-0-					-0-
*05	4557	X	4344	-0-	-213	-0-	216	1	4128	2	Y	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	202	1	3872	2	Y	-0-					-0-

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
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
*02	2436	X	299	-0-	-2137	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
*04	300	X	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	165	1	3153	2	Y	51	47	0			4
							56	9									
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	127	1	2419	2	Y	29	32	0			1
							32	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	120	1	2387	2	Y	228	225	0			10
							251	9									
02	3752	X	1681	-0-	-2071	-0-	77	1	1441	2	Y	148	150	0	1	1	7
							163	9									
03	3999	X	1852	-0-	-2147	-0-	83	1	1604	2	Y	150	147	0	1	1	9
							165	9									
*04	2670	X	2014	-0-	-656	-0-	88	1	1743	2	Y	166	166	0			9
							183	9									
*05	2759	X	1125	-0-	-1634	-0-	51	1	987	2	Y	79	82	0			6
							87	9									
06	2670	X	27	-0-	-2643	-0-	27	2			Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	86	90	0	1	1	4
							95	9									
02	1400	X	905	-0-	-495	-0-	40	1	727	2	Y	125	123	0			6
							138	9									
03	1550	X	798	-0-	-752	-0-	34	1	654	2	Y	100	99	0	1	1	6
							110	9									
*04	1500	X	427	-0-	-1073	-0-	15	1	320	2	Y	84	85	0			5
							92	9									
*05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	197	187	0			15
							217	9									
06	960	X	139	-0-	-821	-0-	4	1	133	2	Y	2	17	0			-0-
							2	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	296 46	1 9	5867	2	Y	42	42	0			2
02	5600	X	5279	-0-	-321	-0-	272 31	1 9	4976	2	Y	28	29	0			1
03	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	287 23	1 9	5607	2	Y	21	21	0			1
*04	6000	X	5364	-0-	-636	-0-	253 33	1 9	5078	2	Y	30	29	0			2
*05	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	281 25	1 9	5435	2	Y	23	23	0			2
06	6000	X	5499	-0-	-501	-0-	271 22	1 9	5206	2	Y	20	21	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		735	-0-	735	735	28 153	1 9	554	2	Y	139	133	0			6
02	T. A.		5324	-0-	5324	6059	239 663	1 9	4422	2	Y	603	579	0			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6059					Y	403	403	0	5	1	25
*04	T. A.		6868	-0-	6868	12927	301 581	1 9	5986	2	Y	528	523	0	1	1	29
*05	16395	X	3468	-0-	-12927	-0-	144 560	1 9	2764	2	Y	509	500	0			38
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	178 560	1 9	3423	2	Y	509	526	0			21

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	12362	X	6051	-0-	-6311	-0-	282 1 131 9		5638	2	Y	119	119	0			5
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	252 1 102 9		4610	2	Y	93	93	0			5
03	9424	X	5860	-0-	-3564	-0-	280 1 143 9		5437	2	Y	130	126	0	1	1	8
*04	9120	X	6060	-0-	-3060	-0-	283 1 101 9		5676	2	Y	92	95	0			5
*05	9424	X	5932	-0-	-3492	-0-	286 1 153 9		5493	2	Y	139	134	0			10
06	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	279 1 99 9		5346	2	Y	90	96	0			4

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	34 235	1 9	644	2	Y	214	212	0	1	1	9
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	70 188	1 9	1263	2	Y	171	170	0	1	1	9
03	1054	X	707	-0-	-347	-0-	28 124	1 9	555	2	Y	113	114	0	1	1	7
*04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	49 233	1 9	996	2	Y	212	207	0			12
*05	1674	X	1137	-0-	-537	-0-	47 174	1 9	916	2	Y	158	158	0			12
06	1620	X	1156	-0-	-464	-0-	51 109	1 9	996	2	Y	99	107	0			4

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
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	91 323	1 9	1804	2	Y	294	294	0	1	1	13
02	4984	X	1957	-0-	-3027	-0-	90 196	1 9	1671	2	Y	178	181	0	1	1	9
03	5518	X	1925	-0-	-3593	-0-	83 189	1 9	1653	2	Y	172	168	0	2	1	11
*04	4560	X	1421	-0-	-3139	-0-	58 188	1 9	1175	2	Y	171	173	0			9
*05	3193	X	704	-0-	-2489	-0-	28 133	1 9	543	2	Y	121	121	0			9
06	2160	X	763	-0-	-1397	-0-	33 113	1 9	617	2	Y	103	108	0			4

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	97 613	1 9	1935	2	Y	557	551	0	1	1	25
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	97 298	1 9	1784	2	Y	271	281	0	1	1	14
03	2976	X	1293	-0-	-1683	-0-	58 106	1 9	1129	2	Y	96	102	0	2	1	6
*04	2880	X	1699	-0-	-1181	-0-	69 255	1 9	1375	2	Y	232	225	0			13
*05	2976	X	2088	-0-	-888	-0-	93 226	1 9	1769	2	Y	205	203	0			15
06	2550	X	1544	-0-	-1006	-0-	71 168	1 9	1305	2	Y	153	162	0			6

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	265	1	5313	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	284	1	5203	2	Y	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	306	1	5985	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	5430	X	5200	-0-	-230	-0-	248	1	4952	2	Y	-0-					-0-
*05	6076	X	5772	-0-	-304	-0-	285	1	5484	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	6090	X	4649	-0-	-1441	-0-	230	1	4417	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1925	-0-	1925	1925	77	1	1501	2	Y	315	296	0			19
						347	9									
*04	T. A.	2854	-0-	2854	4779	109	1	2181	2	Y	513	504	0			28
						564	9									
*05	T. A.	1983	-0-	1983	6762	79	1	1529	2	Y	341	343	0			26
						375	9									
06	T. A.	1993	-0-	1993	8755	84	1	1636	2	Y	248	264	0			10
						273	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	2166	-0-	2166	2166	98	1	1911	2	Y	143	142	0	2	1	9
						157	9									
*04	T. A.	6820	-0-	6820	8986	312	1	6271	2	Y	215	212	0			12
						237	9									
*05	T. A.	7474	-0-	7474	16460	359	1	6922	2	Y	175	174	0			13
						193	9									
06	T. A.	1618	-0-	1618	18078	72	1	1393	2	Y	139	146	0			6
						153	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	105	1	2090	2	Y	679	674	0	1	1	30
							747	9									
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	438	444	0	2	1	22
							482	9									
03	2139	X	1618	-0-	-521	-0-	58	1	1154	2	Y	369	364	0	4	1	23
							406	9									
*04	2850	X	1182	-0-	-1668	-0-	40	1	789	2	Y	321	326	0	1	1	17
							353	9									
*05	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	78	1	1501	2	Y	312	306	0			23
							343	9									
06	2850	X	1810	-0-	-1040	-0-	80	1	1498	2	Y	211	225	0			9
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	84	1	1673	2	Y	453	459	0	2	1	20
							498	9									
02	4368	X	2317	-0-	-2051	-0-	95	1	1751	2	Y	428	425	0	1	1	22
							471	9									
03	4836	X	2070	-0-	-2766	-0-	77	1	1499	2	Y	449	439	0	4	1	28
							494	9									
*04	4080	X	792	-0-	-3288	-0-	23	1	444	2	Y	295	306	0	1	1	16
							325	9									
*05	3193	X	639	-0-	-2554	-0-	20	1	393	2	Y	205	206	0			15
							226	9									
06	2490	X	810	-0-	-1680	-0-	29	1	557	2	Y	204	211	0			8
							224	9									

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	598	1	2527	2	Y	215	215	0			3
							237	9									
02	7196	X	2142	-0-	-5054	-0-	271	1	1694	2	Y	161	162	0			2
							177	9									
03	7502	X	2148	-0-	-5354	-0-	469	1	1494	2	Y	168	165	0			5
							185	9									
*04	4020	X	2390	-0-	-1630	-0-	404	1	1760	2	Y	205	205	0			5
							226	9									
*05	3348	X	2181	-0-	-1167	-0-	526	1	1482	2	Y	157	154	0			8
							173	9									
06	3240	X	2423	-0-	-817	-0-	412	1	1777	2	Y	213	218	0			3
							234	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	88	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*02	4144	X	4098	-0-	-46	-0-	214	1	3884	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4433	-0-	-155	-0-	211	1	4079	2	Y	130	126	0			4
							143	9									
*04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	200	1	3982	2	Y	280	277	0			7
							308	9									
*05	4526	X	3655	-0-	-871	-0-	166	1	3205	2	Y	258	253	0			12
							284	9									
06	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	203	1	3923	2	Y	160	170	0			2
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	604	1	2552	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	439	1	2750	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	704	1	2243	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*04	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	459	1	1994	2	Y	89	87	0			2
							98	9									
*05	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	591	1	1667	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
06	3420	X	2348	-0-	-1072	-0-	424	1	1828	2	Y	87	88	0			1
							96	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1093	1	4615	2	Y	-0-					-0-
*02	8120	X	6722	-0-	-1398	-0-	874	1	5484	2	Y	331	327	0			4
							364	9									
03	8990	X	7449	-0-	-1541	-0-	1585	1	5044	2	Y	745	725	0			24
							820	9									
*04	8700	X	6032	-0-	-2668	-0-	1016	1	4416	2	Y	545	555	0			14
							600	9									
*05	7440	X	4099	-0-	-3341	-0-	1005	1	2826	2	Y	244	246	0			12
							268	9									
06	7200	X	4581	-0-	-2619	-0-	772	1	3314	2	Y	450	457	0			5
							495	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	596	1	2521	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	552	1	3468	2	Y	-0-					-0-
*03	4309	X	384	-0-	-3925	-0-	91	1	293	2	Y	-0-					-0-
*04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	814	1	3539	2	Y	379	369	0			10
							417	9									
*05	4464	X	2367	-0-	-2097	-0-	546	1	1539	2	Y	256	254	0			12
							282	9									
06	4320	X	2912	-0-	-1408	-0-	499	1	2141	2	Y	247	256	0			3
							272	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	99	1	1952	2	Y	189	191	0			3
							208	9									
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	145	1	2699	2	Y	283	283	0			3
							311	9									
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	153	1	2966	2	Y	315	308	0			10
							347	9									
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	145	1	2897	2	Y	390	390	0			10
							429	9									
*05	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	133	1	2579	2	Y	323	317	0			16
							355	9									
06	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	151	1	2844	2	Y	349	361	0			4
							384	9									

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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	2	10	9	Y	9	8	0			1
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	1	0			-0-
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

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

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	6678	2	Y	2	2	0			-0-
02	6692	X	6245	-0-	-447	-0-	324	1	5921	2	Y	-0-					-0-
*03	7223	X	6757	-0-	-466	-0-	328	1	6429	2	Y	-0-					-0-
*04	6990	X	6502	-0-	-488	-0-	308	1	6194	2	Y	-0-					-0-
*05	7223	X	6027	-0-	-1196	-0-	298	1	5729	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	5525	-0-	-1255	-0-	272	1	5253	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	1352 84	1 9	26957	2	Y	76	77	0			3
*02	32564	X	30954	-0-	-1610	-0-	1594 88	1 9	29272	2	Y	80	79	0			4
03	36053	X	34694	-0-	-1359	-0-	1683 59	1 9	32952	2	Y	54	54	0	1	1	3
*04	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	1546 58	1 9	31027	2	Y	53	53	0			3
*05	34286	X	33287	-0-	-999	-0-	1640 55	1 9	31592	2	Y	50	49	0			4
06	33570	X	30522	-0-	-3048	-0-	1512 47	1 9	28963	2	Y	43	45	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	696	1	13899	2	Y	61	62	0			3
							67	9									
*02	15456	X	13215	-0-	-2241	-0-	680	1	12485	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
03	16058	X	14216	-0-	-1842	-0-	690	1	13485	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*04	14430	X	13730	-0-	-700	-0-	648	1	13045	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*05	14911	X	14050	-0-	-861	-0-	693	1	13327	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	14190	X	8223	-0-	-5967	-0-	404	1	7804	2	Y	14	15	0			1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	402	1	8010	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
02	6244	X	6039	-0-	-205	-0-	310	1	5708	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
03	6634	X	5149	-0-	-1485	-0-	250	1	4885	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*04	8190	X	595	-0-	-7595	-0-	29	1	566	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	8463	X	127	-0-	-8336	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	440	1	8482	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	145	1	2928	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	4452	X	2035	-0-	-2417	-0-	105	1	1920	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	256	1	5031	2	Y	31	29	0			2
							34	9									
*04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	228	1	4553	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	244	1	4674	2	Y	36	34	0			3
							40	9									
06	5160	X	1945	-0-	-3215	-0-	96	1	1840	2	Y	8	11	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	658	1	13148	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
*02	13860	X	12547	-0-	-1313	-0-	645	1	11860	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
03	15345	X	13506	-0-	-1839	-0-	655	1	12803	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
*04	13500	X	12754	-0-	-746	-0-	605	1	12118	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
*05	13888	X	12055	-0-	-1833	-0-	593	1	11438	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
06	13440	X	12201	-0-	-1239	-0-	604	1	11575	2	Y	20	21	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	333	1	6635	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
02	6524	X	6298	-0-	-226	-0-	322	1	5887	2	Y	81	81	0			4
							89	9									
03	7223	X	6560	-0-	-663	-0-	314	1	6154	2	Y	84	82	0	1	1	5
							92	9									
*04	6840	X	3272	-0-	-3568	-0-	155	1	3084	2	Y	30	33	0			2
							33	9									
*05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	352	1	6756	2	Y	111	105	0			8
							122	9									
06	6840	X	2211	-0-	-4629	-0-	111	1	2092	2	Y	7	15	0			-0-
							8	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13128	X	31	-0-	-13097	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	968	-0-	-2252	-0-	134	1	833	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	701	1	3044	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
*05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	780	1	2191	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	466	1	2000	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	524	1	10424	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
02	11620	X	9049	-0-	-2571	-0-	464	1	8538	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
03	12214	X	7209	-0-	-5005	-0-	349	1	6821	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*04	11700	X	5513	-0-	-6187	-0-	261	1	5227	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
*05	12090	X	3827	-0-	-8263	-0-	186	1	3628	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	10650	X	10596	-0-	-54	-0-	523	1	10014	2	Y	54	53	0			2
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

01	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	728	1	14484	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
*02	14588	X	13670	-0-	-918	-0-	701	1	12917	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
03	16151	X	7342	-0-	-8809	-0-	357	1	6963	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
*04	15630	X	10982	-0-	-4648	-0-	522	1	10441	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*05	15748	X	1373	-0-	-14375	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	318	1	6364	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
*02	6272	X	6044	-0-	-228	-0-	310	1	5693	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
03	6882	X	6543	-0-	-339	-0-	319	1	6190	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*04	6630	X	6134	-0-	-496	-0-	289	1	5822	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*05	6727	X	6702	-0-	-25	-0-	325	1	6260	2	Y	106	99	0			8
							117	9									
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	319	1	6092	2	Y	118	121	0			5
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

01	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	402	1	8015	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	802	1	14714	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
03	16895	X	15723	-0-	-1172	-0-	765	1	14923	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*04	16350	X	14683	-0-	-1667	-0-	694	1	13956	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*05	17236	X	14998	-0-	-2238	-0-	741	1	14228	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
06	16680	X	14327	-0-	-2353	-0-	708	1	13596	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	511	1	10182	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
02	9828	X	9504	-0-	-324	-0-	490	1	8978	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
03	10850	X	10255	-0-	-595	-0-	497	1	9726	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*04	10380	X	9584	-0-	-796	-0-	451	1	9100	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*05	10726	X	10049	-0-	-677	-0-	496	1	9528	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
06	10380	X	8198	-0-	-2182	-0-	399	1	7675	2	Y	113	110	0			5
							124	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

01	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	Y	-0-					-0-
*02	8708	X	7371	-0-	-1337	-0-	381	1	6990	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	8307	-0-	-745	-0-	405	1	7902	2	Y	-0-					-0-
*04	8760	X	7961	-0-	-799	-0-	373	1	7457	2	Y	119	113	0			6
							131	9									
*05	8308	X	6302	-0-	-2006	-0-	305	1	5883	2	Y	104	102	0			8
							114	9									
06	8040	X	7128	-0-	-912	-0-	347	1	6682	2	Y	90	94	0			4
							99	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	231	1	4623	2	Y	107	107	0			5
							118	9									
02	4900	X	4525	-0-	-375	-0-	229	1	4202	2	Y	85	86	0			4
							94	9									
03	5425	X	4924	-0-	-501	-0-	235	1	4600	2	Y	81	79	0	1	1	5
							89	9									
*04	4920	X	4721	-0-	-199	-0-	221	1	4406	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
*05	5053	X	4369	-0-	-684	-0-	211	1	4082	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
06	4860	X	4582	-0-	-278	-0-	224	1	4282	2	Y	69	71	0			3
							76	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6340	X	6340	-0-		-0-	-0-	299	1	5963	2	Y	71	74	0			3
								78	9									
*02	6328	X	5720	-0-		-608	-0-	291	1	5333	2	Y	87	86	0			4
								96	9									
03	6634	X	5689	-0-		-945	-0-	271	1	5315	2	Y	94	91	0	1	1	6
								103	9									
*04	6420	X	5877	-0-		-543	-0-	276	1	5523	2	Y	71	73	0			4
								78	9									
*05	6448	X	5998	-0-		-450	-0-	294	1	5625	2	Y	72	71	0			5
								79	9									
06	6150	X	5638	-0-		-512	-0-	276	1	5294	2	Y	62	64	0			3
								68	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12402	X	12402	-0-		-0-	-0-	585	1	11639	2	Y	162	161	0			7
								178	9									
*02	12320	X	11171	-0-		-1149	-0-	568	1	10452	2	Y	137	137	0			7
								151	9									
03	12927	X	12070	-0-		-857	-0-	582	1	11358	2	Y	118	117	0	1	1	7
								130	9									
*04	12330	X	11639	-0-		-691	-0-	545	1	10955	2	Y	126	126	0			7
								139	9									
*05	12524	X	11655	-0-		-869	-0-	569	1	10958	2	Y	116	114	0			9
								128	9									
06	12000	X	11399	-0-		-601	-0-	560	1	10729	2	Y	100	105	0			4
								110	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8175	X	8175	-0-		-0-	-0-	387	1	7720	2	Y	62	61	0			3
								68	9									
*02	7672	X	7412	-0-		-260	-0-	381	1	6989	2	Y	38	39	0			2
								42	9									
03	8525	X	8190	-0-		-335	-0-	397	1	7760	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
*04	8250	X	6765	-0-		-1485	-0-	319	1	6431	2	Y	14	15	0			1
								15	9									
*05	8525	X	8232	-0-		-293	-0-	404	1	7808	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
06	7950	X	6743	-0-		-1207	-0-	334	1	6401	2	Y	7	8	0			-0-
								8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9413	X	9413	-0-		-0-	-0-	444	1	8851	2	Y	107	107	0			5
								118	9									
*02	11032	X	9164	-0-		-1868	-0-	470	1	8611	2	Y	75	76	0			4
								83	9									
03	12214	X	10763	-0-		-1451	-0-	522	1	10190	2	Y	46	46	0	1	1	3
								51	9									
*04	11820	X	10443	-0-		-1377	-0-	490	1	9889	2	Y	58	58	0			3
								64	9									
*05	11315	X	8044	-0-		-3271	-0-	395	1	7585	2	Y	58	57	0			4
								64	9									
06	10410	X	7003	-0-		-3407	-0-	343	1	6595	2	Y	59	61	0			2
								65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					10

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	143	143	0			6
							157	9									
*02	4760	X	3470	-0-	-1290	-0-	172	1	3160	2	Y	125	125	0			6
							138	9									
03	5270	X	3866	-0-	-1404	-0-	182	1	3549	2	Y	123	120	0	1	1	8
							135	9									
*04	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	163	1	3296	2	Y	77	81	0			4
							85	9									
*05	3937	X	3315	-0-	-622	-0-	159	1	3067	2	Y	81	79	0			6
							89	9									
06	3750	X	3261	-0-	-489	-0-	157	1	3039	2	Y	59	63	0			2
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	196	1	3898	2	Y	115	115	0			5
							127	9									
02	5320	X	3757	-0-	-1563	-0-	187	1	3467	2	Y	94	94	0			5
							103	9									
03	5890	X	3719	-0-	-2171	-0-	177	1	3473	2	Y	63	63	0	1	1	4
							69	9									
*04	4080	X	3954	-0-	-126	-0-	186	1	3687	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
*05	4216	X	3473	-0-	-743	-0-	169	1	3213	2	Y	83	81	0			6
							91	9									
06	4080	X	3639	-0-	-441	-0-	176	1	3386	2	Y	70	73	0			3
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	333	1	6651	2	Y	197	202	0	1	1	9
							217	9									
02	9744	X	7194	-0-	-2550	-0-	363	1	6667	2	Y	149	150	0			8
							164	9									
03	10788	X	9821	-0-	-967	-0-	471	1	9196	2	Y	140	138	0	1	1	9
							154	9									
*04	9090	X	7893	-0-	-1197	-0-	373	1	7465	2	Y	50	56	0			3
							55	9									
*05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	453	1	8698	2	Y	278	260	0			21
							306	9									
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	520	1	9979	2	Y	22	42	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	241 130	1 9	4798	2	Y	118	119	0			5
02	5124	X	4416	-0-	-708	-0-	224 95	1 9	4097	2	Y	86	87	0			4
03	5673	X	3156	-0-	-2517	-0-	152 44	1 9	2960	2	Y	40	41	0	1	1	2
*04	5430	X	5272	-0-	-158	-0-	238 248	1 9	4786	2	Y	225	215	0			12
*05	5611	X	175	-0-	-5436	-0-	6 10	1 9	159	2	Y	9	20	0			1
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

01	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	465 134	1 9	9254	2	Y	122	117	0			5
02	12012	X	8590	-0-	-3422	-0-	439 117	1 9	8034	2	Y	106	106	0			5
03	13299	X	4097	-0-	-9202	-0-	198 57	1 9	3842	2	Y	52	53	0	1	1	3
*04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	1	4	0			-0-
*05	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	676 42	1 9	13004	2	Y	38	35	0			3
06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	529 112	1 9	10189	2	Y	102	101	0			4

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		27	-0-	27	42	27	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

01	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	714 152	1 9	14252	2	Y	138	141	0	1	1	6
*02	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	1232 352	1 9	22642	2	Y	320	310	0			16
03	24335	X	20198	-0-	-4137	-0-	968 333	1 9	18897	2	Y	303	297	0	3	1	19
*04	22560	X	17413	-0-	-5147	-0-	812 319	1 9	16282	2	Y	290	293	0			16
*05	26815	X	18489	-0-	-8326	-0-	897 316	1 9	17276	2	Y	287	281	0			22
06	25950	X	16358	-0-	-9592	-0-	798 249	1 9	15311	2	Y	226	239	0			9

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		16212	-0-	16212	16212	769	1	15039	2	Y	367	344	0			23
							404	9									
*04	T. A.		13100	-0-	13100	29312	607	1	12149	2	Y	313	318	0	1	1	17
							344	9									
*05	T. A.		7162	-0-	7162	36474	345	1	6657	2	Y	145	151	0			11
							160	9									
06	T. A.		21178	-0-	21178	57652	1027	1	19745	2	Y	369	365	0			15
							406	9									

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
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	232	1	4662	2	Y	69	70	0			3
							76	9									
*02	6832	X	4554	-0-	-2278	-0-	232	1	4257	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
03	7502	X	5096	-0-	-2406	-0-	244	1	4796	2	Y	51	50	0	1	1	3
							56	9									
*04	6030	X	3386	-0-	-2644	-0-	160	1	3182	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
*05	6231	X	5861	-0-	-370	-0-	286	1	5506	2	Y	63	60	0			5
							69	9									
06	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	299	1	5686	2	Y	63	65	0			3
							69	9									

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
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	333	1	6658	2	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6325	-0-	-731	-0-	327	1	5969	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
03	7812	X	3122	-0-	-4690	-0-	151	1	2928	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
*04	6930	X	31	-0-	-6899	-0-	19	2	12	9	Y	11	12	0			1
*05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	343	1	6861	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
02	9408	X	6084	-0-	-3324	-0-	310	1	5713	2	Y	55	56	0			3
							61	9									
03	10416	X	3929	-0-	-6487	-0-	185	1	3647	2	Y	88	85	0	1	1	5
							97	9									
04	7740	X	14	-0-	-7726	-0-	14	2			Y	-0-	5	0			-0-
*05	7657	X	15	-0-	-7642	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	369	1	7356	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
02	7700	X	7050	-0-	-650	-0-	354	1	6503	2	Y	175	168	0			9
							193	9									
03	8525	X	6399	-0-	-2126	-0-	306	1	5981	2	Y	102	103	0	2	1	6
							112	9									
*04	7740	X	4949	-0-	-2791	-0-	232	1	4627	2	Y	82	84	0			4
							90	9									
*05	7812	X	6302	-0-	-1510	-0-	306	1	5898	2	Y	89	86	0			7
							98	9									
06	7560	X	5187	-0-	-2373	-0-	254	1	4852	2	Y	74	78	0			3
							81	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

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

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7667	X	839	-0-	-6828	-0-	38	1	758	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
02	1260	X	608	-0-	-652	-0-	31	1	557	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
*03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	104	1	2076	2	Y	72	68	0			4
							79	9									
*05	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	32	33	0			1
							35	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81524	X	12625	-0-	-68899	-0-	580	1	11599	2	Y	405	400	0	1	1	18
							446	9									
*02	21000	X	10208	-0-	-10792	-0-	517	1	9439	2	Y	229	235	0	1	1	11
							252	9									
03	18383	X	11479	-0-	-6904	-0-	545	1	10689	2	Y	223	218	0	2	1	14
							245	9									
*04	14460	X	10482	-0-	-3978	-0-	488	1	9765	2	Y	208	211	0			11
							229	9									
*05	13547	X	10325	-0-	-3222	-0-	500	1	9619	2	Y	187	184	0			14
							206	9									
06	12210	X	9608	-0-	-2602	-0-	468	1	8968	2	Y	156	164	0			6
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62277	X	8159	-0-	-54118	-0-	380	1	7599	2	Y	164	165	0	1	1	7
							180	9									
*02	16884	X	6814	-0-	-10070	-0-	347	1	6329	2	Y	125	126	0			6
							138	9									
03	18693	X	6657	-0-	-12036	-0-	319	1	6216	2	Y	111	109	0	1	1	7
							122	9									
*04	12690	X	6106	-0-	-6584	-0-	284	1	5709	2	Y	103	104	0			6
							113	9									
*05	10230	X	6014	-0-	-4216	-0-	293	1	5615	2	Y	96	95	0			7
							106	9									
06	7890	X	5500	-0-	-2390	-0-	269	1	5154	2	Y	70	74	0			3
							77	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
01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	385	1	7685	2	Y	81	84	0	1	1	4
							89	9									
*02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	471	1	8641	2	Y	154	150	0			8
							169	9									
03	10230	X	9123	-0-	-1107	-0-	436	1	8508	2	Y	163	160	0	1	1	10
							179	9									
*04	8940	X	8469	-0-	-471	-0-	397	1	7944	2	Y	116	120	0			6
							128	9									
*05	10261	X	4353	-0-	-5908	-0-	214	1	4113	2	Y	24	28	0			2
							26	9									
06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	574	1	11052	2	Y	133	129	0			6
							146	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
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	240	1	4755	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
*02	5264	X	4084	-0-	-1180	-0-	207	1	3809	2	Y	62	63	0			3
							68	9									
03	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	267	1	5288	2	Y	84	81	0	1	1	5
							92	9									
*04	5640	X	5019	-0-	-621	-0-	235	1	4700	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
*05	5735	X	4894	-0-	-841	-0-	239	1	4591	2	Y	58	58	0			4
							64	9									
06	5460	X	1328	-0-	-4132	-0-	67	1	1253	2	Y	7	11	0			-0-
							8	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	619	1	12376	2	Y	-0-					-0-
*02	12124	X	11588	-0-	-536	-0-	601	1	10987	2	Y	-0-					-0-
*03	13423	X	12628	-0-	-795	-0-	615	1	12013	2	Y	-0-					-0-
*04	12780	X	12087	-0-	-693	-0-	574	1	11513	2	Y	-0-					-0-
*05	13051	X	12526	-0-	-525	-0-	619	1	11907	2	Y	-0-					-0-
06	12570	X	11969	-0-	-601	-0-	591	1	11368	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	744	1	14819	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	14756	X	13060	-0-	-1696	-0-	674	1	12380	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	16337	X	14012	-0-	-2325	-0-	681	1	13327	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	15060	X	13430	-0-	-1630	-0-	639	1	12787	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	15562	X	12825	-0-	-2737	-0-	633	1	12189	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	15060	X	13939	-0-	-1121	-0-	691	1	13245	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
01	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	876	1	17451	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*02	16884	X	16051	-0-	-833	-0-	830	1	15212	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
03	18693	X	17121	-0-	-1572	-0-	832	1	16280	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*04	17940	X	16398	-0-	-1542	-0-	780	1	15610	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	18352	X	17385	-0-	-967	-0-	858	1	16520	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	17760	X	16576	-0-	-1184	-0-	819	1	15753	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
01	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	857	1	17167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	16660	X	15895	-0-	-765	-0-	820	1	15069	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	18445	X	16927	-0-	-1518	-0-	823	1	16100	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	17640	X	16178	-0-	-1462	-0-	768	1	15410	2	Y	-0-					-0-
*05	18042	X	16947	-0-	-1095	-0-	838	1	16109	2	Y	-0-					-0-
06	17460	X	16314	-0-	-1146	-0-	809	1	15505	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	751	1	14925	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	14336	X	13930	-0-	-406	-0-	717	1	13213	2	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14938	-0-	-934	-0-	728	1	14210	2	Y	-0-					-0-
*04	15300	X	14274	-0-	-1026	-0-	679	1	13595	2	Y	-0-					-0-
*05	15686	X	14691	-0-	-995	-0-	724	1	13967	2	Y	-0-					-0-
06	15180	X	13996	-0-	-1184	-0-	696	1	13300	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	278	1	5507	2	Y	168	166	0			7
							185	9									
02	6048	X	5738	-0-	-310	-0-	290	1	5308	2	Y	127	128	0			6
							140	9									
03	6696	X	6124	-0-	-572	-0-	291	1	5682	2	Y	137	134	0	1	1	8
							151	9									
*04	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	273	1	5457	2	Y	152	152	0			8
							167	9									
*05	6479	X	5934	-0-	-545	-0-	285	1	5471	2	Y	162	158	0			12
							178	9									
06	6150	X	5803	-0-	-347	-0-	279	1	5362	2	Y	147	153	0			6
							162	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	211	1	4243	2	Y	132	132	0			6
							145	9									
02	5012	X	4476	-0-	-536	-0-	225	1	4107	2	Y	131	130	0			7
							144	9									
03	5549	X	4654	-0-	-895	-0-	221	1	4314	2	Y	108	107	0	1	1	7
							119	9									
*04	4920	X	4219	-0-	-701	-0-	197	1	3908	2	Y	104	105	0			6
							114	9									
*05	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	223	1	4319	2	Y	116	113	0			9
							128	9									
06	4800	X	4314	-0-	-486	-0-	208	1	4000	2	Y	96	101	0			4
							106	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	262	1	5239	2	Y	75	75	0			3
							83	9									
02	6020	X	5189	-0-	-831	-0-	263	1	4860	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
03	6665	X	5730	-0-	-935	-0-	277	1	5386	2	Y	61	59	0	1	1	4
							67	9									
*04	6030	X	5681	-0-	-349	-0-	265	1	5357	2	Y	54	55	0			3
							59	9									
*05	6231	X	5680	-0-	-551	-0-	277	1	5345	2	Y	53	52	0			4
							58	9									
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	274	1	5270	2	Y	48	50	0			2
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

01	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	593	1	11815	2	Y	-0-					-0-
02	13944	X	10560	-0-	-3384	-0-	546	1	10014	2	Y	-0-					-0-
03	14477	X	13225	-0-	-1252	-0-	644	1	12581	2	Y	-0-					-0-
04	12660	X	12437	-0-	-223	-0-	593	1	11844	2	Y	-0-					-0-
*05	12400	X	5123	-0-	-7277	-0-	253	1	4870	2	Y	-0-					-0-
06	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	724	1	13929	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	813	1	16218	2	Y	-0-					-0-
*02	21560	X	15306	-0-	-6254	-0-	790	1	14509	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	23870	X	16079	-0-	-7791	-0-	782	1	15297	2	Y	-0-					-0-
04	23100	X	15094	-0-	-8006	-0-	717	1	14377	2	Y	-0-					-0-
*05	19313	X	16350	-0-	-2963	-0-	808	1	15542	2	Y	-0-					-0-
06	16470	X	14791	-0-	-1679	-0-	735	1	14056	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	791	1	15786	2	Y	-0-					-0-
02	15204	X	14710	-0-	-494	-0-	759	1	13951	2	Y	-0-					-0-
03	16833	X	15805	-0-	-1028	-0-	769	1	15036	2	Y	-0-					-0-
04	16140	X	15362	-0-	-778	-0-	727	1	14635	2	Y	-0-					-0-
*05	16585	X	10072	-0-	-6513	-0-	499	1	9573	2	Y	-0-					-0-
06	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	817	1	15651	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	104	1	2079	2	Y	576	579	0	2	1	25
							634	9									
02	2968	X	2545	-0-	-423	-0-	99	1	1833	2	Y	557	550	0	1	1	31
							613	9									
03	3193	X	2190	-0-	-1003	-0-	79	1	1518	2	Y	539	528	0	6	1	36
							593	9									
*04	3090	X	1183	-0-	-1907	-0-	41	1	836	2	Y	278	297	0	1	1	16
							306	9									
*05	2852	X	1527	-0-	-1325	-0-	55	1	1064	2	Y	371	358	0			29
							408	9									
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104	1	2000	2	Y	699	696	0			32
							769	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	131	1	2648	2	Y	616	617	0	2	1	27
							678	9									
02	4452	X	3078	-0-	-1374	-0-	127	1	2354	2	Y	543	538	0	1	1	31
							597	9									
03	4309	X	2646	-0-	-1663	-0-	102	1	1972	2	Y	520	512	0	5	1	34
							572	9									
*04	3750	X	1682	-0-	-2068	-0-	68	1	1317	2	Y	270	287	0	1	1	16
							297	9									
*05	3720	X	149	-0-	-3571	-0-	95	2	54	9	Y	49	61	0			4
06	3360	X	500	-0-	-2860	-0-	17	1	354	2	Y	117	116	0			5
							129	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	2	Y	309	315	0	1	1	14
							340	9									
02	2408	X	2040	-0-	-368	-0-	90	1	1657	2	Y	266	264	0	1	1	15
							293	9									
03	2325	X	1893	-0-	-432	-0-	76	1	1479	2	Y	307	299	0	3	1	20
							338	9									
*04	2100	X	1016	-0-	-1084	-0-	40	1	794	2	Y	165	174	0	1	1	10
							182	9									
*05	2263	X	811	-0-	-1452	-0-	23	1	466	2	Y	293	280	0			23
							322	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	100	1	1904	2	Y	630	625	0			28
							693	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	51	48	0			3
							56	9									
*04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1359	2	Y	324	309	0			18
							356	9									
*05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	268	1	5120	2	Y	805	763	0			60
							886	9									
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	213	1	4096	2	Y	294	341	0	1	1	12
							323	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
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	278	1	5507	2	Y	597	587	0	1	1	26
							657	9									
02	7588	X	2252	-0-	-5336	-0-	109	1	1963	2	Y	164	181	0	1	1	8
							180	9									
03	8401	X	5783	-0-	-2618	-0-	267	1	5250	2	Y	242	234	0	1	1	15
							266	9									
*04	8130	X	6171	-0-	-1959	-0-	276	1	5540	2	Y	323	320	0			18
							355	9									
*05	6448	X	1633	-0-	-4815	-0-	74	1	1428	2	Y	119	128	0			9
							131	9									
06	6240	X	1095	-0-	-5145	-0-	51	1	989	2	Y	50	57	0			2
							55	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
01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	306	1	6148	2	Y	2877	2778	0	2	1	127
							3165	9									
02	8288	X	3143	-0-	-5145	-0-	113	1	2089	2	Y	855	932	0	7	1	43
							941	9									
03	9176	X	3140	-0-	-6036	-0-	151	1	2920	2	Y	63	94	0	8	1	4
							69	9									
*04	9300	X	8918	-0-	-382	-0-	418	1	8339	2	Y	146	142	0			8
							161	9									
*05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	508	1	9777	2	Y	159	155	0			12
							175	9									
06	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	523	1	10011	2	Y	135	141	0			6
							149	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-	3	0			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1142	-0-	1142	1909	44	1	903	2	Y	177	167	0			10
							195	9									
*05	T. A.		1540	-0-	1540	3449	63	1	1217	2	Y	236	228	0			18
							260	9									
06	T. A.		1768	-0-	1768	5217	72	1	1387	2	Y	281	287	0			12
							309	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-	11	0	1	1	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2807	-0-	2807	4447	117	1	2372	2	Y	289	273	0			16
							318	9									
*05	T. A.		1877	-0-	1877	6324	79	1	1535	2	Y	239	237	0			18
							263	9									
06	T. A.		1470	-0-	1470	7794	67	1	1265	2	Y	125	138	0			5
							138	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	134	1	2678	2	Y	-0-					-0-
02	12796	X	8302	-0-	-4494	-0-	427	1	7875	2	Y	-0-					-0-
03	7378	X	5552	-0-	-1826	-0-	267	1	5285	2	Y	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	224	1	4467	2	Y	-0-					-0-
*05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	1146	1	22099	2	Y	-0-					-0-
06	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	896	1	17199	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	733	1	14610	2	Y	-0-					-0-
*02	14280	X	13683	-0-	-597	-0-	707	1	12976	2	Y	-0-					-0-
03	15717	X	14620	-0-	-1097	-0-	711	1	13908	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	15150	X	13806	-0-	-1344	-0-	655	1	13151	2	Y	-0-					-0-
*05	15345	X	14023	-0-	-1322	-0-	693	1	13329	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	14850	X	13434	-0-	-1416	-0-	663	1	12769	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	442	1	8810	2	Y	522	513	0	1	1	23
							574	9									
02	12404	X	3521	-0-	-8883	-0-	172	1	3181	2	Y	153	167	0	1	1	8
							168	9									
03	12431	X	1199	-0-	-11232	-0-	57	1	1110	2	Y	29	34	0	1	1	2
							32	9									
*04	10290	X	7585	-0-	-2705	-0-	351	1	7044	2	Y	173	166	0			9
							190	9									
*05	9827	X	1019	-0-	-8808	-0-	47	1	898	2	Y	67	71	0			5
							74	9									
06	9510	X	3163	-0-	-6347	-0-	151	1	2867	2	Y	132	132	0			5
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	62 272	1 9	1222	2	Y	247	248	0	1	1	11
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	86 143	1 9	1612	2	Y	130	133	0	1	1	7
03	1829	X	1446	-0-	-383	-0-	62 168	1 9	1216	2	Y	153	150	0	1	1	9
*04	1770	X	1184	-0-	-586	-0-	51 78	1 9	1055	2	Y	71	76	0			4
*05	2046	X	1072	-0-	-974	-0-	51 42	1 9	979	2	Y	38	39	0			3
06	1980	X	1645	-0-	-335	-0-	71 256	1 9	1318	2	Y	233	226	0			10

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		6852	-0-	6852	6852	325 33	1 9	6494	2	Y	30	28	0			2
*05	T. A.		14505	-0-	14505	21357	714 37	1 9	13754	2	Y	34	33	0			3
06	14B2 EXT		10761	-0-	10761	32118	529 33	1 9	10199	2	Y	30	32	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	8919	-0-	5819	5819	430 217	1 9	8272	2	Y	197	182	0			15
06	3000	N	3404	-0-	404	6223	170 3	1 9	3231	2	Y	3	18	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9916	X	9916	-0-		-0-	-0-	469 134	1 9	9313	2	Y	122	122	0			5
*02	9940	X	8627	-0-		-1313	-0-	441 94	1 9	8092	2	Y	85	86	0			4
03	11160	X	7641	-0-		-3519	-0-	367 98	1 9	7176	2	Y	89	87	0	1	1	5
*04	11307	X	11307	-0-		-0-	-0-	530 117	1 9	10660	2	Y	106	105	0			6
*05	11160	X	8760	-0-		-2400	-0-	427 87	1 9	8246	2	Y	79	79	0			6
06	10037	X	10037	-0-		-0-	-0-	493 83	1 9	9461	2	Y	75	78	0			3

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8964	X	8964	-0-		-0-	-0-	421 171	1 9	8372	2	Y	155	155	0			7
*02	8540	X	8453	-0-		-87	-0-	429 143	1 9	7881	2	Y	130	130	0			7
03	9765	X	8980	-0-		-785	-0-	431 129	1 9	8420	2	Y	117	116	0	1	1	7
*04	9450	X	8483	-0-		-967	-0-	400 101	1 9	7982	2	Y	92	94	0			5
*05	9765	X	8586	-0-		-1179	-0-	419 112	1 9	8055	2	Y	102	99	0			8
06	10019	X	10019	-0-		-0-	-0-	493 119	1 9	9407	2	Y	108	112	0			4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3269	-0-		3269	3269	126 628	1 9	2515	2	Y	571	546	0			25
02	T. A.		4313	-0-		4313	7582	179 801	1 9	3333	2	Y	728	715	0	1	1	37
03	T. A.		3715	-0-		3715	11297	157 479	1 9	3079	2	Y	435	438	0	7	1	27
*04	T. A.		3449	-0-		3449	14746	142 480	1 9	2827	2	Y	436	438	0	1	1	24
*05	18831	X	4085	-0-		-14746	-0-	176 538	1 9	3371	2	Y	489	476	0			37
06	123	X	123	-0-		-0-	-0-	2 6	1 9	115	2	Y	5	42	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19490	X	19490	-0-		-0-	-0-	930 7	1 9	18553	2	Y	6	6	0			-0-
*02	17976	X	17431	-0-		-545	-0-	899 6	1 9	16526	2	Y	5	5	0			-0-
03	19902	X	18725	-0-		-1177	-0-	912 4	1 9	17809	2	Y	4	4	0			-0-
*04	19170	X	17874	-0-		-1296	-0-	848 4	1 9	17022	2	Y	4	4	0			-0-
*05	19499	X	18403	-0-		-1096	-0-	908 3	1 9	17492	2	Y	3	3	0			-0-
06	18870	X	17602	-0-		-1268	-0-	871 3	1 9	16728	2	Y	3	3	0			-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	1029	1	20511	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*02	20636	X	19317	-0-	-1319	-0-	995	1	18297	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	22847	X	20928	-0-	-1919	-0-	1016	1	19892	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*04	21600	X	19776	-0-	-1824	-0-	938	1	18818	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*05	21855	X	20788	-0-	-1067	-0-	1026	1	19744	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	20880	X	20440	-0-	-440	-0-	1012	1	19417	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	210	1	4200	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
*02	13720	X	7367	-0-	-6353	-0-	378	1	6937	2	Y	47	46	0			2
							52	9									
03	15190	X	14717	-0-	-473	-0-	712	1	13913	2	Y	84	81	0			5
							92	9									
*04	14280	X	12117	-0-	-2163	-0-	572	1	11459	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
*05	14756	X	6942	-0-	-7814	-0-	342	1	6558	2	Y	38	39	0			3
							42	9									
06	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	712	1	13635	2	Y	66	66	0			3
							73	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	800	1	15960	2	Y	135	129	0			6
							149	9									
*02	14084	X	13720	-0-	-364	-0-	700	1	12901	2	Y	108	109	0			5
							119	9									
03	15593	X	11074	-0-	-4519	-0-	535	1	10465	2	Y	67	67	0	1	1	4
							74	9									
*04	16350	X	13422	-0-	-2928	-0-	632	1	12692	2	Y	89	88	0			5
							98	9									
*05	16895	X	621	-0-	-16274	-0-	32	1	589	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	16350	X	14722	-0-	-1628	-0-	724	1	13917	2	Y	74	71	0			3
							81	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	1064	1	21208	2	Y	178	177	0			8
							196	9									
*02	21728	X	20249	-0-	-1479	-0-	1039	1	19049	2	Y	146	147	0			7
							161	9									
03	24056	X	21884	-0-	-2172	-0-	1060	1	20680	2	Y	131	129	0	1	1	8
							144	9									
*04	22110	X	20870	-0-	-1240	-0-	983	1	19734	2	Y	139	139	0			8
							153	9									
*05	22661	X	21837	-0-	-824	-0-	1073	1	20621	2	Y	130	128	0			10
							143	9									
06	21750	X	20919	-0-	-831	-0-	1029	1	19761	2	Y	117	122	0			5
							129	9									

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
01	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	848	1	16920	2	Y	176	175	0			8
							194	9									
*02	16828	X	15441	-0-	-1387	-0-	788	1	14500	2	Y	139	140	0			7
							153	9									
03	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	982	1	19206	2	Y	124	122	0	1	1	8
							136	9									
*04	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	933	1	18740	2	Y	127	128	0			7
							140	9									
*05	20212	X	18244	-0-	-1968	-0-	894	1	17220	2	Y	118	116	0			9
							130	9									
06	19680	X	17366	-0-	-2314	-0-	853	1	16401	2	Y	102	107	0			4
							112	9									

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
01	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	713	1	14243	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
*02	15960	X	13459	-0-	-2501	-0-	689	1	12697	2	Y	66	63	0			3
							73	9									
03	17670	X	13862	-0-	-3808	-0-	669	1	13072	2	Y	110	105	0	1	1	7
							121	9									
*04	14490	X	13643	-0-	-847	-0-	640	1	12796	2	Y	188	185	0			10
							207	9									
*05	14973	X	9133	-0-	-5840	-0-	446	1	8586	2	Y	92	95	0			7
							101	9									
06	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	819	1	15730	2	Y	129	131	0			5
							142	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40317	X	40317	-0-	-0-	-0-	1805	1	36031	2	Y	2255	2319	0	10	1	99
							2481	9									
*02	66220	X	34458	-0-	-31762	-0-	1693	1	31102	2	Y	1512	1531	0	5	1	75
							1663	9									
03	73315	X	25830	-0-	-47485	-0-	1183	1	23111	2	Y	1396	1372	0	13	1	86
							1536	9									
*04	65010	X	9192	-0-	-55818	-0-	405	1	8135	2	Y	593	645	0	2	1	32
							652	9									
*05	66216	X	27	-0-	-66189	-0-	27	2			Y	-0-	32	0			-0-
06	39030	X	-0-	-0-	-39030	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	226	1	4347	2	Y	53	50	0			3
							58	9									
*04	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	900	1	17992	2	Y	132	128	0			7
							145	9									
*05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	668	1	12872	2	Y	47	50	0			4
							52	9									
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	529	1	10200	2	Y	44	46	0			2
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	1372	X	1370	-0-	-2	-0-	70	1	1269	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1408	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	254	1	4907	2	Y	92	86	0			7
							101	9									
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	230	1	4432	2	Y	71	75	0			3
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	3100	N	7512	-0-	4412	4412	369	1	7108	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
06	3000	N	7513	-0-	4513	8925	370	1	7093	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	335	1	6721	2	Y	781	783	0	2	1	34
							859	9									
02	7756	X	4778	-0-	-2978	-0-	216	1	3987	2	Y	523	529	0	2	1	26
							575	9									
03	8835	X	5123	-0-	-3712	-0-	214	1	4226	2	Y	621	604	0	5	1	38
							683	9									
*04	8550	X	5279	-0-	-3271	-0-	213	1	4272	2	Y	722	720	0	1	1	39
							794	9									
*05	8835	X	3648	-0-	-5187	-0-	156	1	3028	2	Y	422	428	0	1	1	32
							464	9									
06	7650	X	52	-0-	-7598	-0-	49	2	3	9	Y	3	35	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		19486	-0-	19486	19486	936	1	18286	2	Y	240	225	0			15
							264	9									
*04	T. A.		17493	-0-	17493	36979	825	1	16515	2	Y	139	146	0			8
							153	9									
*05	T. A.		15721	-0-	15721	52700	770	1	14819	2	Y	120	119	0			9
							132	9									
06	T. A.		13624	-0-	13624	66324	670	1	12842	2	Y	102	107	0			4
							112	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
01	24828	X	24828	-0-	-0-	-0-	1184	1	23637	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	24444	X	22241	-0-	-2203	-0-	1148	1	21084	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	27063	X	23701	-0-	-3362	-0-	1154	1	22535	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*04	24870	X	22780	-0-	-2090	-0-	1077	1	21634	2	Y	63	61	0			3
							69	9									
*05	24986	X	23313	-0-	-1673	-0-	1152	1	22155	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
06	24030	X	22505	-0-	-1525	-0-	1114	1	21391	2	Y	-0-					-0-

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
01	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	1188	1	23651	2	Y	-0-					-0-
*02	25172	X	22568	-0-	-2604	-0-	1164	1	21404	2	Y	-0-					-0-
03	27869	X	24746	-0-	-3123	-0-	1204	1	23542	2	Y	-0-					-0-
*04	25110	X	23854	-0-	-1256	-0-	1132	1	22722	2	Y	-0-					-0-
*05	25141	X	24413	-0-	-728	-0-	1207	1	23205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	24180	X	23482	-0-	-698	-0-	1163	1	22318	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					3
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					3
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	46	45	0	1	1	3
							51	9									
*04	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	4	0			-0-
*05	620	N	56	-0-	-564	-0-	47	2	9	9	Y	8	7	0			1
06	420	N	131	-0-	-289	-0-	3	1	126	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

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
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	207	1	4094	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
02	5628	X	4823	-0-	-805	-0-	243	1	4499	2	Y	74	73	0			4
							81	9									
03	6231	X	3011	-0-	-3220	-0-	147	1	2841	2	Y	21	23	0	1	1	1
							23	9									
*04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	264	1	5301	2	Y	85	81	0			5
							94	9									
*05	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	255	1	4954	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
06	5160	X	3839	-0-	-1321	-0-	187	1	3577	2	Y	68	70	0			3
							75	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0	1	1	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		5809	-0-	5809	5809	261	1	5217	2	Y	301	285	0			16
							331	9									
*05	T. A.		7189	-0-	7189	12998	334	1	6471	2	Y	349	339	0			26
							384	9									
06	T. A.		4954	-0-	4954	17952	231	1	4438	2	Y	259	274	0			11
							285	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
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	230	1	4591	2	Y	210	207	0			9
							231	9									
*02	7728	X	6430	-0-	-1298	-0-	328	1	6048	2	Y	49	55	0	1	1	2
							54	9									
03	8556	X	4968	-0-	-3588	-0-	240	1	4711	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
*04	8280	X	6256	-0-	-2024	-0-	293	1	5868	2	Y	86	82	0			5
							95	9									
*05	7130	X	5982	-0-	-1148	-0-	291	1	5584	2	Y	97	95	0			7
							107	9									
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	395	1	7557	2	Y	117	119	0			5
							129	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

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

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	156	1	3081	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
02	4200	X	3104	-0-	-1096	-0-	159	1	2911	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	199	1	3910	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
*04	3180	X	695	-0-	-2485	-0-	32	1	652	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
*05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	329	1	6325	2	Y	169	157	0			13
							186	9									
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	284	1	5482	2	Y	55	66	0			2
							61	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
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	538	1	10715	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	525	1	9624	2	Y	147	140	0			7
							162	9									
03	10881	X	7340	-0-	-3541	-0-	359	1	6980	2	Y	1	7	0	1	1	-0-
							1	9									
*04	10890	X	59	-0-	-10831	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*05	11408	X	32	-0-	-11376	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	450	1	8976	2	Y	-0-					-0-
*02	9576	X	6191	-0-	-3385	-0-	320	1	5871	2	Y	-0-					-0-
*03	10602	X	7764	-0-	-2838	-0-	377	1	7387	2	Y	-0-					-0-
*04	9780	X	7453	-0-	-2327	-0-	353	1	7100	2	Y	-0-					-0-
*05	9610	X	7453	-0-	-2157	-0-	367	1	7086	2	Y	-0-					-0-
06	9120	X	7761	-0-	-1359	-0-	382	1	7379	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	T. A.		568	-0-	568	568	24	1	453	2	Y	83	85	0			4
							91	9									
03	T. A.		1115	-0-	1115	1683	41	1	862	2	Y	193	184	0	1	1	12
							212	9									
*04	T. A.		764	-0-	764	2447	30	1	590	2	Y	131	136	0			7
							144	9									
*05	T. A.		2207	-0-	2207	4654	99	1	1857	2	Y	228	218	0			17
							251	9									
06	T. A.		3199	-0-	3199	7853	143	1	2718	2	Y	307	311	0			13
							338	9									

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	1	1	-0-
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	227	1	4146	2	Y	583	554	0			29
							641	9									
03	5425	X	4842	-0-	-583	-0-	195	1	3804	2	Y	766	743	0	5	1	47
							843	9									
*04	5250	X	5016	-0-	-234	-0-	201	1	4067	2	Y	680	689	0	1	1	37
							748	9									
*05	5549	X	5287	-0-	-262	-0-	222	1	4308	2	Y	688	673	0			52
							757	9									
06	5370	X	4889	-0-	-481	-0-	213	1	4085	2	Y	537	567	0			22
							591	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
01	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	583	1	11624	2	Y	151	151	0			7
							166	9									
*02	11508	X	9894	-0-	-1614	-0-	504	1	9272	2	Y	107	109	0			5
							118	9									
03	14601	X	10500	-0-	-4101	-0-	505	1	9895	2	Y	91	89	0	1	1	6
							100	9									
*04	14130	X	10274	-0-	-3856	-0-	484	1	9705	2	Y	77	79	0			4
							85	9									
*05	14601	X	5496	-0-	-9105	-0-	270	1	5176	2	Y	45	46	0			3
							50	9									
06	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	676	1	12989	2	Y	98	97	0			4
							108	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	166	1	3305	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	179	1	3315	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	201	1	3964	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	186	1	3771	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	199	1	3872	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	196	1	3795	2	Y	25	26	0			1
							28	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

01	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	606	1	12106	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	11788	X	11255	-0-	-533	-0-	581	1	10671	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	13051	X	11850	-0-	-1201	-0-	574	1	11275	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	12420	X	11795	-0-	-625	-0-	560	1	11235	2	Y	-0-					-0-
*05	12710	X	10212	-0-	-2498	-0-	504	1	9707	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	12300	X	5254	-0-	-7046	-0-	259	1	4992	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	674	1	13393	2	Y	225	222	0	1	1	10
							248	9									
02	13552	X	13037	-0-	-515	-0-	660	1	12178	2	Y	181	181	0	1	1	9
							199	9									
03	15004	X	14163	-0-	-841	-0-	679	1	13290	2	Y	176	172	0	2	1	11
							194	9									
*04	13980	X	13189	-0-	-791	-0-	617	1	12385	2	Y	170	172	0			9
							187	9									
*05	14446	X	14059	-0-	-387	-0-	685	1	13191	2	Y	166	163	0			12
							183	9									
06	13980	X	13447	-0-	-533	-0-	656	1	12624	2	Y	152	158	0			6
							167	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	469	1	9317	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
*02	9996	X	8891	-0-	-1105	-0-	454	1	8328	2	Y	99	98	0			5
							109	9									
03	11067	X	9619	-0-	-1448	-0-	464	1	9063	2	Y	84	83	0	1	1	5
							92	9									
*04	9810	X	9338	-0-	-472	-0-	438	1	8770	2	Y	118	117	0			6
							130	9									
*05	9951	X	9547	-0-	-404	-0-	464	1	8978	2	Y	95	94	0			7
							105	9									
06	9570	X	9280	-0-	-290	-0-	455	1	8736	2	Y	81	85	0			3
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	857	1	17069	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	16268	X	16037	-0-	-231	-0-	829	1	15205	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	18011	X	17168	-0-	-843	-0-	836	1	16330	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	17340	X	16741	-0-	-599	-0-	794	1	15945	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	17918	X	16602	-0-	-1316	-0-	819	1	15782	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	17340	X	16310	-0-	-1030	-0-	809	1	15490	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	99	1	1954	2	Y	210	218	0	1	1	9
							231	9									
*02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	213	1	3938	2	Y	280	274	0	1	1	14
							308	9									
03	4526	X	2818	-0-	-1708	-0-	125	1	2465	2	Y	207	206	0	2	1	13
							228	9									
*04	4380	X	3944	-0-	-436	-0-	167	1	3395	2	Y	347	341	0			19
							382	9									
*05	4929	X	3145	-0-	-1784	-0-	143	1	2734	2	Y	244	245	0			18
							268	9									
06	4770	X	2367	-0-	-2403	-0-	109	1	2058	2	Y	182	192	0			8
							200	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	314	1	6286	2	Y	-0-					-0-
*02	9744	X	7905	-0-	-1839	-0-	406	1	7454	2	Y	41	39	0			2
							45	9									
03	10788	X	7291	-0-	-3497	-0-	351	1	6895	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
*04	8100	X	7995	-0-	-105	-0-	378	1	7616	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
*05	8742	X	6825	-0-	-1917	-0-	334	1	6472	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
06	8460	X	8356	-0-	-104	-0-	412	1	7888	2	Y	51	50	0			2
							56	9									

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
01	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	1002	1	19957	2	Y	98	100	0			4
							108	9									
*02	26236	X	17193	-0-	-9043	-0-	880	1	16162	2	Y	137	134	0			7
							151	9									
03	29047	X	26795	-0-	-2252	-0-	1301	1	25403	2	Y	83	84	0	1	1	5
							91	9									
*04	27090	X	25113	-0-	-1977	-0-	1190	1	23859	2	Y	58	60	0			3
							64	9									
*05	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	1279	1	24624	2	Y	95	91	0			7
							105	9									
06	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	1291	1	24772	2	Y	101	104	0			4
							111	9									

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
01	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	751	1	14966	2	Y	255	254	0	1	1	11
							281	9									
*02	17276	X	15388	-0-	-1888	-0-	784	1	14369	2	Y	214	213	0	1	1	11
							235	9									
03	19127	X	17857	-0-	-1270	-0-	859	1	16803	2	Y	177	175	0	2	1	11
							195	9									
*04	17760	X	17124	-0-	-636	-0-	805	1	16156	2	Y	148	151	0			8
							163	9									
*05	17639	X	17438	-0-	-201	-0-	856	1	16437	2	Y	132	130	0			10
							145	9									
06	17280	X	16868	-0-	-412	-0-	833	1	15967	2	Y	62	69	0			3
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	1335	1	26614	2	Y	-0-					-0-
*02	27804	X	26638	-0-	-1166	-0-	1374	1	25264	2	Y	-0-					-0-
*03	30783	X	28845	-0-	-1938	-0-	1402	1	27443	2	Y	-0-					-0-
*04	28620	X	27462	-0-	-1158	-0-	1303	1	26159	2	Y	-0-					-0-
*05	29481	X	28224	-0-	-1257	-0-	1395	1	26829	2	Y	-0-					-0-
06	28530	X	26825	-0-	-1705	-0-	1329	1	25496	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	785	1	15665	2	Y	-0-					-0-
*02	15988	X	14367	-0-	-1621	-0-	737	1	13594	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
03	17701	X	14727	-0-	-2974	-0-	716	1	13996	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*04	16290	X	14709	-0-	-1581	-0-	699	1	14002	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	16833	X	14836	-0-	-1997	-0-	734	1	14102	2	Y	-0-					-0-
06	15930	X	13539	-0-	-2391	-0-	671	1	12868	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34051	X	34051	-0-	-0-	-0-	1624	1	32394	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*02	33040	X	30751	-0-	-2289	-0-	1587	1	29136	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
03	36580	X	33228	-0-	-3352	-0-	1615	1	31590	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*04	35400	X	31887	-0-	-3513	-0-	1513	1	30352	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*05	35371	X	33009	-0-	-2362	-0-	1628	1	31361	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	32940	X	31318	-0-	-1622	-0-	1549	1	29751	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	680	1	13627	2	Y	211	209	0	1	1	9
							232	9									
02	14588	X	7835	-0-	-6753	-0-	398	1	7292	2	Y	132	133	0	1	1	7
							145	9									
03	16151	X	4828	-0-	-11323	-0-	229	1	4502	2	Y	88	89	0	1	1	5
							97	9									
*04	15630	X	3096	-0-	-12534	-0-	145	1	2895	2	Y	51	53	0			3
							56	9									
*05	14539	X	5658	-0-	-8881	-0-	278	1	5371	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
06	14070	X	6272	-0-	-7798	-0-	308	1	5920	2	Y	40	39	0			2
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

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

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

01	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	877	1	17511	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*02	27188	X	17369	-0-	-9819	-0-	895	1	16456	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	30101	X	18002	-0-	-12099	-0-	876	1	17114	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	22590	X	11432	-0-	-11158	-0-	541	1	10878	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*05	23343	X	3784	-0-	-19559	-0-	185	1	3596	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	18600	X	3671	-0-	-14929	-0-	183	1	3487	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	4898	-0-	-1710	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
06	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
03	3255	X	2414	-0-	-841	-0-	95	1	1825	2	Y	449	421	0			28
							494	9									
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	152	1	3033	2	Y	723	711	0	1	1	39
							795	9									
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	169	1	3211	2	Y	470	473	0	1	1	35
							517	9									
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	Y	386	405	0			16
							425	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	14732	-0-	14732	14732	728 14	1 9	13990	2	Y	13	12	0			1
06	14B2	EXT	12351	-0-	12351	27083	613 10	1 9	11728	2	Y	9	10	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	948 10	1 9	18942	2	Y	9	10	0			-0-
*02	18704	X	18099	-0-	-605	-0-	931 10	1 9	17158	2	Y	9	9	0			-0-
03	20708	X	19733	-0-	-975	-0-	959 21	1 9	18753	2	Y	19	18	0			1
*04	19530	X	18832	-0-	-698	-0-	891 26	1 9	17915	2	Y	24	24	0			1
*05	20026	X	17809	-0-	-2217	-0-	880 26	1 9	16903	2	Y	24	23	0			2
06	19380	X	17468	-0-	-1912	-0-	775 1845	1 9	14848	2	Y	1677	1610	0			69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	380 141	1 9	7589	2	Y	128	128	0			6
02	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	449 122	1 9	8230	2	Y	111	111	0			6
03	8928	X	6916	-0-	-2012	-0-	332 90	1 9	6494	2	Y	82	82	0	1	1	5
*04	8640	X	6566	-0-	-2074	-0-	308 83	1 9	6175	2	Y	75	76	0			4
*05	9734	X	7042	-0-	-2692	-0-	344 70	1 9	6628	2	Y	64	63	0			5
06	9420	X	6639	-0-	-2781	-0-	323 79	1 9	6237	2	Y	72	74	0			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-	17	0	1	1	-0-
*02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
03	7440	X	5821	-0-	-1619	-0-	265 363	1 9	5193	2	Y	330	310	0			20
*04	7200	X	5054	-0-	-2146	-0-	208 671	1 9	4175	2	Y	610	596	0	1	1	33
*05	5022	X	2803	-0-	-2219	-0-	112 515	1 9	2176	2	Y	468	466	0			35
06	5640	X	2182	-0-	-3458	-0-	89 408	1 9	1685	2	Y	371	391	0			15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	841	1	16762	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
02	13692	X	12219	-0-	-1473	-0-	629	1	11565	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	742	1	14455	2	Y	99	94	0			6
							109	9									
*04	17070	X	13819	-0-	-3251	-0-	655	1	13162	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
*05	17639	X	12122	-0-	-5517	-0-	598	1	11512	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	17070	X	13177	-0-	-3893	-0-	650	1	12515	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

01	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	1128	1	22540	2	Y	-0-					-0-
*02	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	1115	1	20488	2	Y	-0-					-0-
03	24335	X	23615	-0-	-720	-0-	1149	1	22456	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*04	23550	X	22566	-0-	-984	-0-	1070	1	21488	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	24335	X	14375	-0-	-9960	-0-	710	1	13665	2	Y	-0-					-0-
06	23160	X	16013	-0-	-7147	-0-	795	1	15218	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	1	1	-0-
*02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*02	3976	X	52	-0-	-3924	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1470	X	382	-0-	-1088	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
*05	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	513	1	10200	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*02	11172	X	10216	-0-	-956	-0-	525	1	9660	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
03	12369	X	10869	-0-	-1500	-0-	528	1	10313	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
*04	10800	X	10178	-0-	-622	-0-	483	1	9672	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*05	11315	X	10579	-0-	-736	-0-	521	1	10037	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	10950	X	10423	-0-	-527	-0-	516	1	9888	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

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
01	4479	X	1595	-0-	-2884	-0-	72	1	1437	2	Y	78	76	0			3
							86	9									
02	1120	X	1024	-0-	-96	-0-	51	1	925	2	Y	44	45	0			2
							48	9									
03	1674	X	889	-0-	-785	-0-	41	1	836	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*04	1620	X	443	-0-	-1177	-0-	20	1	389	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*05	1674	X	740	-0-	-934	-0-	36	1	664	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
06	1530	X	612	-0-	-918	-0-	27	1	537	2	Y	44	45	0			2
							48	9									

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
01	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	601	1	11991	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
02	12712	X	12159	-0-	-553	-0-	624	1	11495	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
03	13609	X	12448	-0-	-1161	-0-	603	1	11812	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*04	12240	X	11212	-0-	-1028	-0-	530	1	10653	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*05	13454	X	12117	-0-	-1337	-0-	595	1	11479	2	Y	39	37	0			3
							43	9									
06	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	672	1	12911	2	Y	21	23	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	118	1	2390	2	Y	-0-					-0-
*05	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	953	1	18346	2	Y	-0-					-0-
06	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	763	1	14644	2	Y	-0-					-0-

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
01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	380	1	7577	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	694	1	12755	2	Y	53	50	0			3
							58	9									
03	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	706	1	13817	2	Y	17	18	0	1	1	1
							19	9									
*04	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	640	1	12838	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	14942	X	8632	-0-	-6310	-0-	425	1	8200	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	14460	X	13491	-0-	-969	-0-	667	1	12813	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	931	1	18569	2	Y	-0-					-0-
*02	18312	X	17689	-0-	-623	-0-	915	1	16774	2	Y	-0-					-0-
03	20274	X	19288	-0-	-986	-0-	940	1	18348	2	Y	-0-					-0-
*04	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	957	1	19236	2	Y	-0-					-0-
*05	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	981	1	18858	2	Y	-0-					-0-
06	18960	X	18483	-0-	-477	-0-	915	1	17568	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	1219	1	24289	2	Y	-0-					-0-
*02	23660	X	22832	-0-	-828	-0-	1177	1	21655	2	Y	-0-					-0-
03	26195	X	25671	-0-	-524	-0-	1249	1	24422	2	Y	-0-					-0-
04	30101	X	30101	-0-	-0-	-0-	1430	1	28671	2	Y	-0-					-0-
*05	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	1462	1	28095	2	Y	-0-					-0-
06	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	1374	1	26358	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	952	1	18963	2	Y	-0-					-0-
*02	19852	X	16508	-0-	-3344	-0-	853	1	15655	2	Y	-0-					-0-
03	21979	X	19530	-0-	-2449	-0-	951	1	18579	2	Y	-0-					-0-
*04	21000	X	19878	-0-	-1122	-0-	945	1	18933	2	Y	-0-					-0-
*05	20863	X	19978	-0-	-885	-0-	989	1	18989	2	Y	-0-					-0-
06	19260	X	18823	-0-	-437	-0-	931	1	17892	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	980	1	19516	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*02	19040	X	18573	-0-	-467	-0-	959	1	17608	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	21080	X	20510	-0-	-570	-0-	999	1	19511	2	Y	-0-					-0-
04	19890	X	18415	-0-	-1475	-0-	875	1	17540	2	Y	-0-					-0-
*05	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	1088	1	20944	2	Y	-0-					-0-
06	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		65	-0-	65	65	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		12453	-0-	12453	12518	1702	1	10665	2	Y	78	77	0			1
							86	9									
03	T. A.		4005	-0-	4005	16523	957	1	3048	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16523					Y	-0-					-0-
*05	23296	X	6773	-0-	-16523	-0-	1778	1	4995	2	Y	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	1033	1	4443	2	Y	118	117	0			1
							130	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	440	1	1856	2	Y	225	227	0			3
							248	9									
02	4116	X	2349	-0-	-1767	-0-	292	1	1830	2	Y	206	207	0			2
							227	9									
03	4557	X	2386	-0-	-2171	-0-	527	1	1681	2	Y	162	159	0			5
							178	9									
*04	4410	X	1752	-0-	-2658	-0-	289	1	1256	2	Y	188	188	0			5
							207	9									
*05	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	499	1	1402	2	Y	311	301	0			15
							342	9									
06	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	345	1	1484	2	Y	264	276	0			3
							290	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		130	-0-	130	130	24	1	104	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		29	-0-	29	29	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		145	-0-	145	174	21	1	91	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 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
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	2	0			-0-
*02	1652	X	45	-0-	-1607	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*03	1829	X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*04	1770	X	87	-0-	-1683	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*05	1364	X	150	-0-	-1214	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	291	1	5798	2	Y	252	251	0	1	1	11
							277	9									
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	303	1	5549	2	Y	214	213	0	1	1	11
							235	9									
03	6727	X	5649	-0-	-1078	-0-	264	1	5199	2	Y	169	168	0	2	1	10
							186	9									
*04	6510	X	5649	-0-	-861	-0-	258	1	5180	2	Y	192	192	0			10
							211	9									
*05	6727	X	6444	-0-	-283	-0-	310	1	5959	2	Y	159	157	0			12
							175	9									
06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	335	1	6413	2	Y	240	242	0			10
							264	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	Y	129	130	0			6
							142	9									
*02	3080	X	2097	-0-	-983	-0-	104	1	1887	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
03	3410	X	2708	-0-	-702	-0-	125	1	2459	2	Y	113	110	0	1	1	7
							124	9									
*04	2880	X	2182	-0-	-698	-0-	97	1	1985	2	Y	91	93	0			5
							100	9									
*05	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	114	1	2194	2	Y	84	83	0			6
							92	9									
06	2640	X	510	-0-	-2130	-0-	24	1	478	2	Y	7	13	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

01	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	449	1	8936	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*02	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	618	1	11346	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
03	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	600	1	11743	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	530	1	10655	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	13268	X	11130	-0-	-2138	-0-	552	1	10569	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	12840	X	10986	-0-	-1854	-0-	544	1	10435	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	913	1	18189	2	Y	-0-					-0-
*02	20076	X	18205	-0-	-1871	-0-	940	1	17265	2	Y	-0-					-0-
*03	22227	X	20154	-0-	-2073	-0-	981	1	19173	2	Y	-0-					-0-
*04	21510	X	20074	-0-	-1436	-0-	954	1	19120	2	Y	-0-					-0-
*05	21142	X	20871	-0-	-271	-0-	1031	1	19838	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	997	1	19104	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	332	1	6619	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
02	7588	X	4210	-0-	-3378	-0-	216	1	3979	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	413	1	8070	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
*04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	343	1	6859	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
*05	7223	X	7203	-0-	-20	-0-	355	1	6828	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	8250	X	6771	-0-	-1479	-0-	335	1	6418	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

01	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	736	1	14715	2	Y	230	230	0	1	1	10
							253	9									
*02	17892	X	14397	-0-	-3495	-0-	731	1	13488	2	Y	162	163	0	1	1	8
							178	9									
03	19809	X	16722	-0-	-3087	-0-	806	1	15736	2	Y	164	161	0	1	1	10
							180	9									
*04	16020	X	15787	-0-	-233	-0-	741	1	14868	2	Y	162	163	0			9
							178	9									
*05	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	814	1	15679	2	Y	150	148	0			11
							165	9									
06	16170	X	16042	-0-	-128	-0-	787	1	15123	2	Y	120	126	0			5
							132	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

01	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	1462	1	29196	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*02	31780	X	27383	-0-	-4397	-0-	1411	1	25943	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	35185	X	33087	-0-	-2098	-0-	1610	1	31457	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*04	30667	X	30667	-0-	-0-	-0-	1456	1	29193	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	31434	X	31434	-0-	-0-	-0-	1553	1	29862	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	32010	X	29895	-0-	-2115	-0-	1478	1	28399	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	548	1	10964	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
02	14644	X	6920	-0-	-7724	-0-	357	1	6557	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
03	15252	X	4210	-0-	-11042	-0-	205	1	4003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	11880	X	2796	-0-	-9084	-0-	134	1	2661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	11532	X	6556	-0-	-4976	-0-	322	1	6224	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
06	11160	X	2869	-0-	-8291	-0-	144	1	2725	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	1064	1	21198	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	21756	X	21362	-0-	-394	-0-	1102	1	20260	2	Y	-0-					-0-
03	25203	X	23392	-0-	-1811	-0-	1136	1	22256	2	Y	-0-					-0-
*04	24390	X	20499	-0-	-3891	-0-	973	1	19525	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	25203	X	25043	-0-	-160	-0-	1237	1	23806	2	Y	-0-					-0-
06	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	1184	1	22711	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	395	1	7869	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	378	1	6912	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	434	1	8456	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*04	8130	X	6725	-0-	-1405	-0-	317	1	6389	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	430	1	8279	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	8610	X	5564	-0-	-3046	-0-	275	1	5277	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	1099	1	21885	2	Y	-0-					-0-
*02	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	1033	1	18988	2	Y	-0-					-0-
03	24645	X	21495	-0-	-3150	-0-	1048	1	20447	2	Y	-0-					-0-
*04	23850	X	20956	-0-	-2894	-0-	994	1	19962	2	Y	-0-					-0-
*05	24645	X	21540	-0-	-3105	-0-	1064	1	20476	2	Y	-0-					-0-
06	22230	X	20334	-0-	-1896	-0-	1006	1	19328	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	438	1	8746	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*02	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	539	1	9915	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	578	1	11297	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*04	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	726	1	14546	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*05	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	669	1	12881	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	714	1	13729	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2525	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2642	-0-	-214	-0-	135	1	2507	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1702	-0-	-1150	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1498	-0-	-1082	-0-	70	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*05	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	78	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1818	-0-	-1002	-0-	89	1	1729	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	273	1	5414	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
02	12068	X	5396	-0-	-6672	-0-	275	1	5060	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
03	13361	X	6174	-0-	-7187	-0-	297	1	5815	2	Y	56	55	0	1	1	3
							62	9									
04	8670	X	605	-0-	-8065	-0-	29	1	575	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
*05	7037	X	1275	-0-	-5762	-0-	63	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8406	2	Y	78	75	0			3
							86	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

01	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	1024	1	20435	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
*02	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	741	1	13616	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
03	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	705	1	13742	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*04	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	612	1	12295	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*05	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	673	1	12925	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	581	1	11156	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

01	31939	X	2670	-0-	-29269	-0-	126	1	2512	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
02	6832	X	762	-0-	-6070	-0-	40	1	716	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
03	9734	X	1412	-0-	-8322	-0-	68	1	1312	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
*04	9420	X	2675	-0-	-6745	-0-	125	1	2530	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
*05	9734	X	3107	-0-	-6627	-0-	150	1	2938	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	2580	X	1776	-0-	-804	-0-	89	1	1675	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-	4	0			-0-
*02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		465	-0-	465	465		20	1	403	2	Y	38	46	0	1	1	2
								42	9									
*02	T. A.		2322	-0-	2322	2787		103	1	1859	2	Y	327	313	0			16
								360	9									
03	T. A.		1377	-0-	1377	4164		59	1	1167	2	Y	137	142	0	3	1	8
								151	9									
*04	T. A.		312	-0-	312	4476		10	1	219	2	Y	75	79	0			4
								83	9									
*05	5421	X	945	-0-	-4476	-0-		41	1	758	2	Y	133	127	0			10
								146	9									
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-		93	1	1821	2	Y	228	229	0			9
								251	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		97	-0-	97	97		14	2	83	9	Y	75	71	0			4
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	97						Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*04	14B2 EXT		1057	-0-	1057	1154		42	1	854	2	Y	146	138	0			8
								161	9									
*05	14B2 EXT		228	-0-	228	1382		62	2	166	9	Y	151	148	0			11
06	14B2 EXT		1752	-0-	1752	3134		59	1	1145	2	Y	498	488	0			21
								548	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		702	-0-	702	702		31	1	603	2	Y	62	60	0			3
								68	9									
*02	T. A.		3055	-0-	3055	3757		141	1	2580	2	Y	304	292	0			15
								334	9									
03	T. A.		4013	-0-	4013	7770		182	1	3555	2	Y	251	248	0	3	1	15
								276	9									
*04	T. A.		1174	-0-	1174	8944		50	1	997	2	Y	115	124	0			6
								127	9									
*05	12656	X	3712	-0-	-8944	-0-		181	1	3448	2	Y	75	75	0			6
								83	9									
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-		126	1	2370	2	Y	144	144	0			6
								158	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12	0	1	1	-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-						Y	-0-					-0-
*03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-						Y	-0-					-0-
*04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-						Y	-0-					-0-
*05	930	X	271	-0-	-659	-0-		14	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	270	1	5393	2	Y	455	456	0	1	1	20
							501	9									
*02	6748	X	4758	-0-	-1990	-0-	227	1	4149	2	Y	347	349	0	1	1	17
							382	9									
03	6913	X	5210	-0-	-1703	-0-	238	1	4636	2	Y	305	300	0	3	1	19
							336	9									
*04	6690	X	6230	-0-	-460	-0-	275	1	5522	2	Y	394	392	0			21
							433	9									
*05	6913	X	6890	-0-	-23	-0-	318	1	6113	2	Y	417	407	0			31
							459	9									
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	310	1	6058	2	Y	405	419	0			17
							446	9									

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	351 1335	1 9	7026	2	Y	1214	1191	0	2	1	53
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	342 1096	1 9	6255	2	Y	996	996	0	3	1	50
03	5611	X	3259	-0-	-2352	-0-	136 459	1 9	2664	2	Y	417	432	0	9	1	26
*04	8430	X	3014	-0-	-5416	-0-	118 494	1 9	2402	2	Y	449	450	0	1	1	24
*05	8711	X	3112	-0-	-5599	-0-	139 298	1 9	2675	2	Y	271	275	0			20
06	8430	X	3634	-0-	-4796	-0-	147 671	1 9	2816	2	Y	610	605	0			25

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	N	2838	-0-	-54	-0-	127 190	1 9	2521	2	Y	173	180	0	1	1	8
02	2800	N	2943	-0-	143	143	144 184	1 9	2615	2	Y	167	167	0			8
03	1550	X	278	-0-	-1272	-0-	10 61	1 9	207	2	Y	55	59	0	1	1	3
*04	1500	X	482	-0-	-1018	-0-	23 54	1 9	405	2	Y	49	49	0			3
*05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	102 57	1 9	1993	2	Y	52	51	0			4
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	89 138	1 9	1699	2	Y	125	124	0			5

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	667 364	1 9	13276	2	Y	331	330	0	1	1	15
02	15820	X	4667	-0-	-11153	-0-	236 108	1 9	4323	2	Y	98	107	0	1	1	5
*03	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
*04	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
06	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

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

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	300	1	5972	2	Y	454	454	0	1	1	20
							499	9									
02	6468	X	5977	-0-	-491	-0-	291	1	5335	2	Y	319	322	0	1	1	16
							351	9									
03	7409	X	5810	-0-	-1599	-0-	268	1	5249	2	Y	266	263	0	3	1	16
							293	9									
*04	7170	X	5930	-0-	-1240	-0-	261	1	5288	2	Y	346	343	0			19
							381	9									
*05	7409	X	6328	-0-	-1081	-0-	292	1	5675	2	Y	328	322	0			25
							361	9									
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	319	1	6075	2	Y	341	352	0			14
							375	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*02	4928	X	1176	-0-	-3752	-0-	48	1	857	2	Y	246	234	0			12
							271	9									
03	5456	X	2773	-0-	-2683	-0-	121	1	2345	2	Y	279	272	0	2	1	17
							307	9									
*04	5280	X	1518	-0-	-3762	-0-	66	1	1284	2	Y	153	162	0			8
							168	9									
*05	1302	X	399	-0-	-903	-0-	8	1	170	2	Y	201	194	0			15
							221	9									
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	229	1	4576	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5156	-0-	-780	-0-	263	1	4836	2	Y	52	49	0			3
							57	9									
03	6572	X	1763	-0-	-4809	-0-	83	1	1676	2	Y	4	6	0	1	1	-0-
							4	9									
*04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	253	1	5082	2	Y	54	51	0			3
							59	9									
*05	5704	X	4806	-0-	-898	-0-	233	1	4475	2	Y	89	85	0			7
							98	9									
06	5520	X	3105	-0-	-2415	-0-	151	1	2890	2	Y	58	63	0			2
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	265 158	1 9	5353	2	Y	144	140	0			6
02	5320	X	5144	-0-	-176	-0-	254 172	1 9	4718	2	Y	156	154	0			8
03	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	261 152	1 9	5069	2	Y	138	136	0	1	1	9
*04	5700	X	4469	-0-	-1231	-0-	209 75	1 9	4185	2	Y	68	73	0			4
*05	5766	X	4146	-0-	-1620	-0-	199 88	1 9	3859	2	Y	80	78	0			6
06	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	259 68	1 9	4996	2	Y	62	65	0			3

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	604	1	12029	2	Y	94	95	0				4
							103	9										
*02	16548	X	15284	-0-	-1264	-0-	785	1	14386	2	Y	103	102	0				5
							113	9										
03	18321	X	15642	-0-	-2679	-0-	757	1	14780	2	Y	95	93	0	1	1		6
							105	9										
*04	17730	X	15565	-0-	-2165	-0-	733	1	14731	2	Y	92	93	0				5
							101	9										
*05	16926	X	16259	-0-	-667	-0-	799	1	15364	2	Y	87	85	0				7
							96	9										
06	16380	X	12734	-0-	-3646	-0-	625	1	12021	2	Y	80	84	0				3
							88	9										

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	967	1	19287	2	Y	59	58	0				3
							65	9										
*02	19656	X	18377	-0-	-1279	-0-	951	1	17379	2	Y	43	44	0				2
							47	9										
03	21762	X	19677	-0-	-2085	-0-	957	1	18675	2	Y	41	40	0				3
							45	9										
*04	19830	X	18791	-0-	-1039	-0-	892	1	17858	2	Y	37	38	0				2
							41	9										
*05	20336	X	19581	-0-	-755	-0-	965	1	18581	2	Y	32	32	0				2
							35	9										
06	19680	X	18803	-0-	-877	-0-	930	1	17844	2	Y	26	27	0				1
							29	9										

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

01	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	698	1	13937	2	Y	43	43	0				2
							47	9										
*02	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	834	1	15297	2	Y	42	42	0				2
							46	9										
03	17670	X	11419	-0-	-6251	-0-	555	1	10840	2	Y	22	23	0				1
							24	9										
*04	17100	X	10581	-0-	-6519	-0-	504	1	10076	2	Y	1	2	0				-0-
							1	9										
*05	17918	X	13415	-0-	-4503	-0-	662	1	12753	2	Y	-0-						-0-
06	17340	X	10844	-0-	-6496	-0-	536	1	10298	2	Y	9	9	0				-0-
							10	9										

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

01	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	373	1	7478	2	Y	32	33	0				1
							35	9										
02	14084	X	13459	-0-	-625	-0-	692	1	12713	2	Y	49	48	0				2
							54	9										
03	15593	X	9704	-0-	-5889	-0-	473	1	9222	2	Y	8	9	0	1	1		-0-
							9	9										
*04	15090	X	9636	-0-	-5454	-0-	456	1	9162	2	Y	16	15	0				1
							18	9										
*05	14911	X	13687	-0-	-1224	-0-	676	1	12980	2	Y	28	27	0				2
							31	9										
06	14430	X	11531	-0-	-2899	-0-	571	1	10936	2	Y	22	23	0				1
							24	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	803	1	16077	2	Y	101	102	0			4
							111	9									
*02	23072	X	12160	-0-	-10912	-0-	621	1	11452	2	Y	79	79	0			4
							87	9									
03	23188	X	19750	-0-	-3438	-0-	956	1	18688	2	Y	96	93	0	1	1	6
							106	9									
*04	22440	X	15369	-0-	-7071	-0-	726	1	14565	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
*05	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	1153	1	22175	2	Y	106	102	0			8
							117	9									
06	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	1038	1	19911	2	Y	86	90	0			4
							95	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	25	-0-	25	25	19	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	T. A.	7	-0-	7	32	4	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	T. A.	110	-0-	110	142	1	1	106	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
05		142 X	-0-	-0-	-142	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	292	1	5813	2	Y	244	243	0	1	1	11
							268	9									
*02	6384	X	5847	-0-	-537	-0-	290	1	5298	2	Y	235	233	0	1	1	12
							259	9									
03	7068	X	5960	-0-	-1108	-0-	281	1	5448	2	Y	210	207	0	2	1	13
							231	9									
*04	6540	X	6102	-0-	-438	-0-	279	1	5601	2	Y	202	204	0			11
							222	9									
*05	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	288	1	5546	2	Y	177	175	0			13
							195	9									
06	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	271	1	5208	2	Y	132	140	0			5
							145	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

01	32865	X	32865	-0-	-0-	-0-	1554	1	31013	2	Y	271	269	0	1	1	12
							298	9									
*02	30996	X	27527	-0-	-3469	-0-	1410	1	25884	2	Y	212	212	0	1	1	11
							233	9									
03	34317	X	31361	-0-	-2956	-0-	1515	1	29604	2	Y	220	215	0	2	1	14
							242	9									
*04	33210	X	28815	-0-	-4395	-0-	1355	1	27209	2	Y	228	230	0			12
							251	9									
*05	34317	X	27245	-0-	-7072	-0-	1331	1	25672	2	Y	220	216	0			16
							242	9									
06	31800	X	24437	-0-	-7363	-0-	1201	1	23027	2	Y	190	198	0			8
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

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

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		296	-0-	296	343	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	375	32	2			Y	-0-					-0-

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
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	153	-0-	-239	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	77	1	1441	2	Y	144	137	0			7
							158	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	156	1	3061	2	Y	436	415	0	1	1	27
							480	9									
*04	2670	X	1827	-0-	-843	-0-	73	1	1495	2	Y	235	248	0	1	1	13
							259	9									
*05	1860	X	1082	-0-	-778	-0-	50	1	964	2	Y	62	70	0			5
							68	9									
06	3570	X	3488	-0-	-82	-0-	140	1	2680	2	Y	607	587	0			25
							668	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	152	1	2999	2	Y	70	71	0			3
							77	9									
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	268	1	4890	2	Y	100	98	0			5
							110	9									
03	5208	X	4007	-0-	-1201	-0-	197	1	3754	2	Y	51	52	0	1	1	3
							56	9									
*04	4830	X	4012	-0-	-818	-0-	189	1	3820	2	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
*05	5828	X	4789	-0-	-1039	-0-	234	1	4486	2	Y	63	58	0			5
							69	9									
06	5640	X	4096	-0-	-1544	-0-	200	1	3834	2	Y	56	59	0			2
							62	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	214	-0-	-282	-0-	10	1	200	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	480	X	394	-0-	-86	-0-	17	1	348	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
*05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	352	1	6972	2	Y	521	514	0	1	1	23
							573	9									
*02	5824	X	5018	-0-	-806	-0-	242	1	4464	2	Y	284	292	0	1	1	14
							312	9									
03	5983	X	5852	-0-	-131	-0-	267	1	5223	2	Y	329	320	0	3	1	20
							362	9									
*04	7650	X	494	-0-	-7156	-0-	22	1	416	2	Y	51	67	0	1	1	3
							56	9									
*05	7905	X	7079	-0-	-826	-0-	330	1	6327	2	Y	384	358	0			29
							422	9									
06	7650	X	5634	-0-	-2016	-0-	265	1	5044	2	Y	295	312	0			12
							325	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	150	1	3000	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
02	3080	X	1565	-0-	-1515	-0-	80	1	1464	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	189	1	3730	2	Y	63	60	0			4
							69	9									
*04	3090	X	2284	-0-	-806	-0-	108	1	2139	2	Y	34	36	0			2
							37	9									
*05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	146	1	2833	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
06	3870	X	2532	-0-	-1338	-0-	126	1	2369	2	Y	34	37	0			1
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	528	1	10492	2	Y	63	61	0			3
							69	9									
*02	13692	X	10393	-0-	-3299	-0-	534	1	9792	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
03	15159	X	11175	-0-	-3984	-0-	543	1	10603	2	Y	26	26	0	1	1	2
							29	9									
*04	14670	X	9708	-0-	-4962	-0-	462	1	9234	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	625	1	12008	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	11130	X	11108	-0-	-22	-0-	550	1	10558	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	1009	1	20088	2	Y	94	94	0			4
							103	9									
*02	22344	X	18100	-0-	-4244	-0-	929	1	17071	2	Y	91	90	0			5
							100	9									
03	24738	X	19180	-0-	-5558	-0-	930	1	18156	2	Y	85	84	0	1	1	5
							94	9									
*04	23940	X	17679	-0-	-6261	-0-	836	1	16758	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
*05	21204	X	18470	-0-	-2734	-0-	908	1	17486	2	Y	69	68	0			5
							76	9									
06	20520	X	18702	-0-	-1818	-0-	922	1	17708	2	Y	65	67	0			3
							72	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

01	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	729	1	14508	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	14392	X	14154	-0-	-238	-0-	731	1	13422	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	15934	X	12617	-0-	-3317	-0-	615	1	12000	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	15420	X	8781	-0-	-6639	-0-	418	1	8352	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*05	15748	X	14772	-0-	-976	-0-	730	1	14041	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	15180	X	13491	-0-	-1689	-0-	668	1	12819	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	595	1	11853	2	Y	279	278	0	1	1	12
							307	9									
02	13496	X	4133	-0-	-9363	-0-	208	1	3839	2	Y	78	85	0	1	1	4
							86	9									
*03	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*04	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					-0-
06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	366	1	7316	2	Y	100	98	0			4
							110	9									
*02	5768	X	5338	-0-	-430	-0-	273	1	5001	2	Y	58	59	0			3
							64	9									
03	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	359	1	7006	2	Y	67	65	0	1	1	4
							74	9									
*04	7530	X	7334	-0-	-196	-0-	336	1	6753	2	Y	223	215	0			12
							245	9									
*05	7781	X	6722	-0-	-1059	-0-	326	1	6266	2	Y	118	121	0			9
							130	9									
06	7530	X	6666	-0-	-864	-0-	326	1	6333	2	Y	6	15	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1608	-0-	1608	1608	80	1	1528	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	823 73	1 9	16493	2	Y	66	66	0			3
02	16212	X	15738	-0-	-474	-0-	809 59	1 9	14870	2	Y	54	54	0			3
03	17763	X	17101	-0-	-662	-0-	829 54	1 9	16218	2	Y	49	48	0	1	1	3
*04	17130	X	16453	-0-	-677	-0-	780 53	1 9	15620	2	Y	48	48	0			3
*05	17453	X	16974	-0-	-479	-0-	836 50	1 9	16088	2	Y	45	45	0			3
06	16860	X	16193	-0-	-667	-0-	799 46	1 9	15348	2	Y	42	43	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

01	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	717	1	14286	2	Y	-0-						-0-
*02	14700	X	13097	-0-	-1603	-0-	676	1	12421	2	Y	-0-						-0-
03	16275	X	14455	-0-	-1820	-0-	705	1	13748	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
*04	14880	X	14050	-0-	-830	-0-	666	1	13356	2	Y	25	24	0				1
							28	9										
*05	15128	X	13815	-0-	-1313	-0-	679	1	13101	2	Y	32	31	0				2
							35	9										
06	14520	X	14311	-0-	-209	-0-	705	1	13574	2	Y	29	30	0				1
							32	9										

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	343	1	6820	2	Y	150	150	0				7
							165	9										
02	8400	X	6850	-0-	-1550	-0-	349	1	6395	2	Y	96	98	0				5
							106	9										
03	9300	X	6592	-0-	-2708	-0-	319	1	6225	2	Y	44	45	0	1	1		3
							48	9										
*04	8490	X	4528	-0-	-3962	-0-	213	1	4276	2	Y	35	36	0				2
							39	9										
*05	7967	X	5825	-0-	-2142	-0-	285	1	5487	2	Y	48	46	0				4
							53	9										
06	7350	X	6580	-0-	-770	-0-	322	1	6229	2	Y	26	29	0				1
							29	9										

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

01	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	1225	1	24473	2	Y	709	703	0	1	1		31
							780	9										
*02	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	1096	1	20136	2	Y	545	547	0	2	1		27
							600	9										
03	22165	X	18137	-0-	-4028	-0-	857	1	16771	2	Y	463	457	0	5	1		28
							509	9										
*04	25620	X	17565	-0-	-8055	-0-	805	1	16149	2	Y	555	552	0	1	1		30
							611	9										
*05	26474	X	22932	-0-	-3542	-0-	1122	1	21575	2	Y	214	228	0				16
							235	9										
06	25620	X	13722	-0-	-11898	-0-	679	1	13042	2	Y	1	17	0				-0-
							1	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	948	-0-	948	948	46	1	902	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

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

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3994	X	3251	-0-	-743	-0-	120 738	1 9	2393	2	Y	671	678	0	2	1	30
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	146 860	1 9	2687	2	Y	782	771	0	2	1	39
03	3844	X	1221	-0-	-2623	-0-	45 285	1 9	891	2	Y	259	275	0	7	1	16
*04	3720	X	1486	-0-	-2234	-0-	56 273	1 9	1157	2	Y	248	251	0			13
*05	4092	X	1632	-0-	-2460	-0-	71 189	1 9	1372	2	Y	172	172	0			13
06	3960	X	3130	-0-	-830	-0-	130 414	1 9	2586	2	Y	376	373	0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	1088	1	21757	2	Y	-0-					-0-
*02	20832	X	19175	-0-	-1657	-0-	989	1	18186	2	Y	-0-					-0-
03	23498	X	20800	-0-	-2698	-0-	1011	1	19789	2	Y	-0-					-0-
04	22740	X	20073	-0-	-2667	-0-	954	1	19119	2	Y	-0-					-0-
*05	23498	X	20603	-0-	-2895	-0-	1017	1	19586	2	Y	-0-					-0-
06	22110	X	17696	-0-	-4414	-0-	875	1	16821	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	237	1	4696	2	Y	-0-					3
*02	5656	X	4060	-0-	-1596	-0-	209	1	3851	2	Y	-0-					3
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	278	1	5400	2	Y	-0-					3
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	276	1	5518	2	Y	-0-					3
*05	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	222	1	4281	2	Y	-0-					3
06	5490	X	2882	-0-	-2608	-0-	145	1	2737	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	1161	1	23125	2	Y	-0-					-0-
*02	21616	X	21250	-0-	-366	-0-	1097	1	20153	2	Y	-0-					-0-
03	24459	X	23598	-0-	-861	-0-	1149	1	22449	2	Y	-0-					-0-
*04	23670	X	22676	-0-	-994	-0-	1076	1	21600	2	Y	-0-					-0-
*05	24459	X	23158	-0-	-1301	-0-	1143	1	22015	2	Y	-0-					-0-
06	23490	X	21414	-0-	-2076	-0-	1063	1	20351	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	735 2	1 9	14698	2	Y	2	2	0			-0-
*02	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	621	1	11442	2	Y	-0-					-0-
03	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	897	1	17546	2	Y	-0-					-0-
*04	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	832	1	16683	2	Y	-0-					-0-
*05	15438	X	14268	-0-	-1170	-0-	705	1	13563	2	Y	-0-					-0-
06	17850	X	11414	-0-	-6436	-0-	567	1	10847	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20625	-0-	20625	20625	984	1	19641	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		18133	-0-	18133	38758	936	1	17197	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		19817	-0-	19817	58575	964	1	18853	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		19535	-0-	19535	78110	926	1	18609	2	Y	-0-					-0-
*05	98200	X	20090	-0-	-78110	-0-	993	1	19097	2	Y	-0-					-0-
06	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	925	1	17738	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	796	1	15878	2	Y	-0-					3
02	20076	X	11609	-0-	-8467	-0-	602	1	11007	2	Y	-0-					3
03	22227	X	105	-0-	-22122	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					3
04	20220	X	512	-0-	-19708	-0-	23	1	489	2	Y	-0-					3
*05	20894	X	8313	-0-	-12581	-0-	412	1	7901	2	Y	-0-					3
06	16140	X	15277	-0-	-863	-0-	755	1	14522	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	428	1	8543	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
*02	11732	X	10995	-0-	-737	-0-	563	1	10362	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
03	12989	X	10898	-0-	-2091	-0-	526	1	10286	2	Y	78	75	0	1	1	5
							86	9									
*04	11970	X	10003	-0-	-1967	-0-	468	1	9373	2	Y	147	144	0			8
							162	9									
*05	12369	X	10409	-0-	-1960	-0-	506	1	9740	2	Y	148	145	0			11
							163	9									
06	11790	X	10950	-0-	-840	-0-	532	1	10230	2	Y	171	175	0			7
							188	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	273	1	5414	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	332	1	6143	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	333	1	6515	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	330	1	6622	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	7192	X	6571	-0-	-621	-0-	323	1	6230	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	6960	X	5741	-0-	-1219	-0-	282	1	5445	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	534	1	10650	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	11648	X	8312	-0-	-3336	-0-	429	1	7881	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	12896	X	9202	-0-	-3694	-0-	448	1	8754	2	Y	-0-					-0-
*04	12480	X	10050	-0-	-2430	-0-	476	1	9574	2	Y	-0-					-0-
*05	11191	X	10959	-0-	-232	-0-	540	1	10419	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	9999	-0-	-831	-0-	495	1	9504	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		5415	-0-	5415	5415	914	1	3974	2	Y	479	453	0			26
							527	9									
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5415					Y	-0-	26	0			-0-
06	T. A.		3978	-0-	3978	9393	672	1	2890	2	Y	378	362	0			16
							416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	845	1	16879	2	Y	175	175	0	1	1	8
							193	9									
*02	16856	X	16309	-0-	-547	-0-	835	1	15317	2	Y	143	144	0			7
							157	9									
03	18445	X	15706	-0-	-2739	-0-	757	1	14802	2	Y	134	132	0	1	1	8
							147	9									
*04	17850	X	13301	-0-	-4549	-0-	625	1	12530	2	Y	133	134	0			7
							146	9									
*05	18445	X	14471	-0-	-3974	-0-	706	1	13625	2	Y	127	124	0			10
							140	9									
06	17460	X	14901	-0-	-2559	-0-	734	1	14046	2	Y	110	115	0			5
							121	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
01	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	452	1	9053	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
*02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	410	1	7540	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
03	9889	X	8794	-0-	-1095	-0-	426	1	8334	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*04	9570	X	6605	-0-	-2965	-0-	312	1	6270	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*05	9889	X	8656	-0-	-1233	-0-	427	1	8226	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	9240	X	8879	-0-	-361	-0-	440	1	8439	2	Y	-0-					-0-

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
01	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	528	1	10486	2	Y	145	144	0			6
							160	9									
*02	9632	X	9582	-0-	-50	-0-	488	1	8958	2	Y	124	124	0			6
							136	9									
03	10664	X	9977	-0-	-687	-0-	479	1	9376	2	Y	111	109	0	1	1	7
							122	9									
*04	10800	X	10503	-0-	-297	-0-	490	1	9888	2	Y	114	115	0			6
							125	9									
*05	11160	X	9286	-0-	-1874	-0-	455	1	8730	2	Y	92	91	0			7
							101	9									
06	10800	X	8058	-0-	-2742	-0-	395	1	7577	2	Y	78	82	0			3
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	160	1	3154	2	Y	236	238	0	1	1	10
							260	9									
02	4592	X	4318	-0-	-274	-0-	198	1	3671	2	Y	408	396	0	1	1	21
							449	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	214	1	4222	2	Y	259	260	0	4	1	16
							285	9									
*04	3960	X	2786	-0-	-1174	-0-	132	1	2633	2	Y	19	34	0			1
							21	9									
*05	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	197	1	3793	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	4620	X	4095	-0-	-525	-0-	202	1	3858	2	Y	32	31	0			1
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	503	1	9994	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	491	1	9030	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	11749	X	11085	-0-	-664	-0-	539	1	10528	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	690	1	13845	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	11749	X	11579	-0-	-170	-0-	571	1	10999	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
06	10740	X	7634	-0-	-3106	-0-	378	1	7253	2	Y	3	4	0			-0-
							3	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
01	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	468	1	9307	2	Y	60	59	0			3
							66	9									
*02	10640	X	10582	-0-	-58	-0-	544	1	9996	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
03	11780	X	11720	-0-	-60	-0-	569	1	11119	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*04	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	528	1	10583	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
*05	11718	X	10664	-0-	-1054	-0-	525	1	10114	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
06	11340	X	10306	-0-	-1034	-0-	509	1	9776	2	Y	19	20	0			1
							21	9									

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
01	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	708	1	14081	2	Y	105	108	0	1	1	5
							116	9									
*02	16016	X	15848	-0-	-168	-0-	813	1	14927	2	Y	98	98	0			5
							108	9									
03	17732	X	15343	-0-	-2389	-0-	743	1	14525	2	Y	68	68	0	1	1	4
							75	9									
*04	17160	X	14188	-0-	-2972	-0-	671	1	13454	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
*05	17546	X	13206	-0-	-4340	-0-	650	1	12512	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
06	16980	X	11895	-0-	-5085	-0-	589	1	11278	2	Y	25	27	0			1
							28	9									

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
01	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	439	1	8762	2	Y	117	118	0			5
							129	9									
02	10864	X	9346	-0-	-1518	-0-	476	1	8742	2	Y	116	115	0			6
							128	9									
03	12028	X	9458	-0-	-2570	-0-	455	1	8898	2	Y	95	94	0	1	1	6
							105	9									
*04	11640	X	8881	-0-	-2759	-0-	418	1	8375	2	Y	80	82	0			4
							88	9									
*05	11191	X	10739	-0-	-452	-0-	525	1	10109	2	Y	95	92	0			7
							105	9									
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	500	1	9575	2	Y	58	63	0			2
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	333 196	1 9	6621	2	Y	178	179	0	1	1	8
02	16772	X	7173	-0-	-9599	-0-	355 292	1 9	6526	2	Y	265	260	0			13
03	18569	X	8206	-0-	-10363	-0-	379 405	1 9	7422	2	Y	368	356	0	2	1	23
*04	17970	X	7029	-0-	-10941	-0-	316 341	1 9	6372	2	Y	310	315	0	1	1	17
*05	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	334 222	1 9	6468	2	Y	202	204	0			15
06	7950	X	6893	-0-	-1057	-0-	324 312	1 9	6257	2	Y	284	287	0			12

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	435 855	1 9	8670	2	Y	777	768	0	1	1	34
02	8932	X	7798	-0-	-1134	-0-	369 652	1 9	6777	2	Y	593	595	0	2	1	30
03	9889	X	6114	-0-	-3775	-0-	278 418	1 9	5418	2	Y	380	382	0	5	1	23
*04	9630	X	8862	-0-	-768	-0-	386 697	1 9	7779	2	Y	634	622	0	1	1	34
*05	9951	X	5522	-0-	-4429	-0-	252 431	1 9	4839	2	Y	392	397	0			29
06	9630	X	9163	-0-	-467	-0-	422 638	1 9	8103	2	Y	580	585	0			24

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	922 633	1 9	3896	2	Y	575	575	0	2	1	25
02	7392	X	3694	-0-	-3698	-0-	460 345	1 9	2889	2	Y	314	322	0	1	1	16
03	8184	X	6756	-0-	-1428	-0-	1465 627	1 9	4664	2	Y	570	548	0	3	1	35
*04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1456 770	1 9	6331	2	Y	700	696	0	1	1	38
*05	5456	X	5125	-0-	-331	-0-	1216 488	1 9	3421	2	Y	444	449	0			33
06	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	1390 735	1 9	5978	2	Y	668	673	0			28

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 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
01	T. A.		40	-0-	40	40	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		22	-0-	22	62	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8214	X	8214	-0-		-0-	-0-	388	1	7767	2	Y	54	56	0			2
								59	9									
02	12432	X	8288	-0-		-4144	-0-	425	1	7789	2	Y	67	66	0			3
								74	9									
03	13764	X	8120	-0-		-5644	-0-	391	1	7655	2	Y	67	65	0	1	1	4
								74	9									
*04	12330	X	8428	-0-		-3902	-0-	399	1	7970	2	Y	54	55	0			3
								59	9									
*05	10509	X	8804	-0-		-1705	-0-	432	1	8329	2	Y	39	39	0			3
								43	9									
06	8880	X	6461	-0-		-2419	-0-	319	1	6096	2	Y	42	43	0			2
								46	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26172	X	26172	-0-		-0-	-0-	1250	1	24911	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*02	26600	X	23839	-0-		-2761	-0-	1231	1	22600	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
03	29450	X	25350	-0-		-4100	-0-	1233	1	24111	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*04	26070	X	23995	-0-		-2075	-0-	1140	1	22852	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*05	26939	X	25146	-0-		-1793	-0-	1242	1	23898	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
06	25530	X	24141	-0-		-1389	-0-	1195	1	22943	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28168	X	28168	-0-		-0-	-0-	1345	1	26816	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*02	27412	X	25452	-0-		-1960	-0-	1315	1	24131	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
03	30349	X	27137	-0-		-3212	-0-	1319	1	25815	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*04	28110	X	25707	-0-		-2403	-0-	1220	1	24484	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*05	29047	X	26971	-0-		-2076	-0-	1331	1	25640	2	Y	-0-					-0-
06	27270	X	25699	-0-		-1571	-0-	1274	1	24424	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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
01	36421	X	36421	-0-	-0-	-0-	1736	1	34615	2	Y	64	63	0			3
							70	9									
*02	50064	X	40304	-0-	-9760	-0-	2080	1	38165	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
03	55428	X	41728	-0-	-13700	-0-	2029	1	39651	2	Y	44	43	0	1	1	3
							48	9									
*04	53640	X	37611	-0-	-16029	-0-	1786	1	35782	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*05	45539	X	36860	-0-	-8679	-0-	1818	1	35001	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
06	43200	X	34222	-0-	-8978	-0-	1694	1	32496	2	Y	29	31	0			1
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

01	111704	X	111704	-0-	-0-	-0-	5318	1	106104	2	Y	256	257	0	1	1	11
							282	9									
*02	111804	X	94586	-0-	-17218	-0-	4873	1	89463	2	Y	227	226	0	1	1	11
							250	9									
03	123783	X	104968	-0-	-18815	-0-	5097	1	99637	2	Y	213	209	0	2	1	13
							234	9									
*04	111930	X	107023	-0-	-4907	-0-	5073	1	101765	2	Y	168	172	0			9
							185	9									
*05	115661	X	107020	-0-	-8641	-0-	5278	1	101597	2	Y	132	131	0			10
							145	9									
06	108090	X	96525	-0-	-11565	-0-	4775	1	91633	2	Y	106	112	0			4
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

01	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	1036	1	20640	2	Y	128	124	0			6
							141	9									
*02	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	1119	1	20584	2	Y	106	107	0			5
							117	9									
03	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	1125	1	21974	2	Y	36	38	0	1	1	2
							40	9									
*04	22260	X	17163	-0-	-5097	-0-	813	1	16326	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*05	24149	X	22042	-0-	-2107	-0-	1088	1	20937	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
06	23370	X	22256	-0-	-1114	-0-	1100	1	21134	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	1075	1	21445	2	Y	231	230	0	1	1	10
							254	9									
*02	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	1081	1	19852	2	Y	196	195	0	1	1	10
							216	9									
03	23343	X	22787	-0-	-556	-0-	1099	1	21477	2	Y	192	188	0	2	1	12
							211	9									
*04	22590	X	16918	-0-	-5672	-0-	794	1	15948	2	Y	160	163	0			9
							176	9									
*05	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	1253	1	24099	2	Y	176	172	0			13
							194	9									
06	22650	X	22635	-0-	-15	-0-	1114	1	21354	2	Y	152	159	0			6
							167	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25623	X	25623	-0-	-0-	-0-	1220	1	24357	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*02	26264	X	23816	-0-	-2448	-0-	1224	1	22497	2	Y	86	84	0			4
							95	9									
03	29078	X	22852	-0-	-6226	-0-	1103	1	21533	2	Y	196	187	0	1	1	12
							216	9									
*04	25650	X	18484	-0-	-7166	-0-	878	1	17586	2	Y	18	29	0			1
							20	9									
*05	26505	X	24738	-0-	-1767	-0-	1220	1	23494	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
06	25530	X	24967	-0-	-563	-0-	1235	1	23712	2	Y	18	19	0			1
							20	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
01	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	656	1	13072	2	Y	-0-					-0-
02	10752	X	10301	-0-	-451	-0-	533	1	9768	2	Y	-0-					-0-
*03	11904	X	10849	-0-	-1055	-0-	528	1	10321	2	Y	-0-					-0-
*04	13290	X	8561	-0-	-4729	-0-	406	1	8155	2	Y	-0-					-0-
*05	13733	X	1135	-0-	-12598	-0-	56	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	13290	X	409	-0-	-12881	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	268	1	5384	2	Y	288	279	0			13
							317	9									
02	14840	X	5201	-0-	-9639	-0-	254	1	4670	2	Y	252	251	0	1	1	13
							277	9									
03	16430	X	4832	-0-	-11598	-0-	226	1	4349	2	Y	234	231	0	2	1	14
							257	9									
*04	15900	X	3931	-0-	-11969	-0-	176	1	3536	2	Y	199	202	0			11
							219	9									
*05	6820	X	3650	-0-	-3170	-0-	170	1	3263	2	Y	197	193	0			15
							217	9									
06	5790	X	4161	-0-	-1629	-0-	194	1	3740	2	Y	206	212	0			9
							227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37579	X	37579	-0-	-0-	-0-	1796	1	35783	2	Y	-0-					-0-
*02	35504	X	33847	-0-	-1657	-0-	1747	1	32099	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	39308	X	36163	-0-	-3145	-0-	1760	1	34403	2	Y	-0-					-0-
*04	37110	X	34534	-0-	-2576	-0-	1639	1	32895	2	Y	-0-					-0-
*05	37634	X	35483	-0-	-2151	-0-	1751	1	33732	2	Y	-0-					-0-
06	36360	X	35930	-0-	-430	-0-	1779	1	34151	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

01	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	693	1	13809	2	Y	113	113	0			5
							124	9									
02	16408	X	12907	-0-	-3501	-0-	660	1	12146	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
03	18166	X	14337	-0-	-3829	-0-	693	1	13543	2	Y	92	90	0	1	1	6
							101	9									
*04	17580	X	14789	-0-	-2791	-0-	698	1	13986	2	Y	95	96	0			5
							105	9									
*05	17112	X	11252	-0-	-5860	-0-	553	1	10641	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	775	1	14809	2	Y	73	74	0			3
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

01	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	1858	1	37090	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
*02	35868	X	34524	-0-	-1344	-0-	1782	1	32725	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	39835	X	37286	-0-	-2549	-0-	1814	1	35457	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*04	38550	X	34655	-0-	-3895	-0-	1643	1	32997	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	39835	X	36872	-0-	-2963	-0-	1821	1	35039	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	37710	X	35011	-0-	-2699	-0-	1737	1	33264	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

01	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	855	1	17021	2	Y	141	135	0			6
							155	9									
02	17444	X	14350	-0-	-3094	-0-	732	1	13491	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
03	19313	X	17705	-0-	-1608	-0-	854	1	16715	2	Y	124	121	0	1	1	8
							136	9									
*04	17460	X	16182	-0-	-1278	-0-	761	1	15292	2	Y	117	119	0			6
							129	9									
*05	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	896	1	17252	2	Y	107	105	0			8
							118	9									
06	17460	X	15149	-0-	-2311	-0-	743	1	14297	2	Y	99	103	0			4
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	637 1055	1 9	12214	2	Y	959	919	0			40

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	380 343	1 9	7612	2	Y	312	320	0	1	1	14
*02	13020	X	7767	-0-	-5253	-0-	389 224	1 9	7154	2	Y	204	207	0	1	1	10
03	14415	X	7143	-0-	-7272	-0-	336 228	1 9	6579	2	Y	207	202	0	2	1	13
*04	13950	X	6300	-0-	-7650	-0-	289 238	1 9	5773	2	Y	216	217	0			12
*05	11532	X	5848	-0-	-5684	-0-	278 213	1 9	5357	2	Y	194	191	0			15
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	402 237	1 9	7733	2	Y	215	221	0			9

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
01	T. A.		137	-0-	137	137	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
05	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	5 110	1 9	161	2	Y	100	99	0			4
*02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	217	X	145	-0-	-72	-0-	2 30	1 9	113	2	Y	27	25	0			2
*04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	59 298	1 9	1131	2	Y	271	260	0			11

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
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	285 117	1 9	5719	2	Y	106	108	0			5
02	9520	X	5040	-0-	-4480	-0-	254 58	1 9	4728	2	Y	53	55	0			3
03	10540	X	4893	-0-	-5647	-0-	237 40	1 9	4616	2	Y	36	36	0	1	1	2
*04	10200	X	3935	-0-	-6265	-0-	186 20	1 9	3729	2	Y	18	19	0			1
*05	7068	X	3422	-0-	-3646	-0-	170 10	1 9	3242	2	Y	9	9	0			1
06	5910	X	3895	-0-	-2015	-0-	193 3	1 9	3699	2	Y	3	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	35173	X	35173	-0-	-0-	-0-	1678	1	33454	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
*02	33852	X	31070	-0-	-2782	-0-	1603	1	29436	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
03	37479	X	33370	-0-	-4109	-0-	1624	1	31727	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*04	34290	X	32208	-0-	-2082	-0-	1529	1	30666	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*05	35278	X	34003	-0-	-1275	-0-	1678	1	32318	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	34050	X	31672	-0-	-2378	-0-	1569	1	30101	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	116	1	2299	2	Y	131	132	0			6
							144	9									
*02	4760	X	2483	-0-	-2277	-0-	121	1	2230	2	Y	120	120	0			6
							132	9									
03	5270	X	2516	-0-	-2754	-0-	115	1	2237	2	Y	149	145	0	1	1	9
							164	9									
*04	5100	X	2902	-0-	-2198	-0-	129	1	2583	2	Y	173	173	0			9
							190	9									
*05	4433	X	4376	-0-	-57	-0-	203	1	3920	2	Y	230	222	0			17
							253	9									
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	244	1	4645	2	Y	242	249	0			10
							266	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	264	1	5299	2	Y	106	103	0			5
							117	9									
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	274	1	5054	2	Y	109	108	0			6
							120	9									
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	256	1	5036	2	Y	119	117	0	1	1	7
							131	9									
*04	5490	X	4286	-0-	-1204	-0-	199	1	3988	2	Y	90	92	0			5
							99	9									
*05	6045	X	3900	-0-	-2145	-0-	186	1	3644	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
06	5850	X	4136	-0-	-1714	-0-	202	1	3870	2	Y	58	61	0			2
							64	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	182	1	3595	2	Y	148	148	0			7
							163	9									
*02	4732	X	3446	-0-	-1286	-0-	171	1	3142	2	Y	121	122	0			6
							133	9									
03	5239	X	3230	-0-	-2009	-0-	151	1	2937	2	Y	129	126	0	1	1	8
							142	9									
*04	5070	X	2678	-0-	-2392	-0-	121	1	2423	2	Y	122	123	0			7
							134	9									
*05	4278	X	2419	-0-	-1859	-0-	113	1	2192	2	Y	104	103	0			8
							114	9									
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	195	1	3755	2	Y	127	130	0			5
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	1143	1	22775	2	Y	-0-					-0-
*02	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	1196	1	21966	2	Y	-0-					-0-
03	24118	X	24059	-0-	-59	-0-	1171	1	22888	2	Y	-0-					-0-
*04	23340	X	22156	-0-	-1184	-0-	1051	1	21105	2	Y	-0-					-0-
*05	25637	X	22536	-0-	-3101	-0-	1112	1	21424	2	Y	-0-					-0-
06	24810	X	22564	-0-	-2246	-0-	1118	1	21446	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	172	1	3461	2	Y	-0-					-0-
02	10668	X	4759	-0-	-5909	-0-	243	1	4516	2	Y	-0-					-0-
03	11811	X	4678	-0-	-7133	-0-	228	1	4450	2	Y	-0-					-0-
04	11430	X	9138	-0-	-2292	-0-	436	1	8702	2	Y	-0-					-0-
*05	5921	X	3718	-0-	-2203	-0-	183	1	3535	2	Y	-0-					-0-
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	520	1	9973	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34046	X	34046	-0-	-0-	-0-	1626	1	32419	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	32396	X	31425	-0-	-971	-0-	1623	1	29802	2	Y	-0-					-0-
03	35867	X	34272	-0-	-1595	-0-	1667	1	32605	2	Y	-0-					-0-
04	33180	X	31686	-0-	-1494	-0-	1505	1	30181	2	Y	-0-					-0-
*05	34782	X	32907	-0-	-1875	-0-	1625	1	31282	2	Y	-0-					-0-
06	33660	X	31281	-0-	-2379	-0-	1549	1	29732	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	776	1	15472	2	Y	-0-					-0-
*02	13748	X	11932	-0-	-1816	-0-	617	1	11315	2	Y	-0-					-0-
03	15221	X	13811	-0-	-1410	-0-	673	1	13138	2	Y	-0-					-0-
*04	15720	X	11592	-0-	-4128	-0-	554	1	11038	2	Y	-0-					-0-
*05	16244	X	13311	-0-	-2933	-0-	658	1	12653	2	Y	-0-					-0-
06	15720	X	10509	-0-	-5211	-0-	521	1	9988	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	1219	1	24322	2	Y	539	539	0	1	1	24
							593	9									
*02	27440	X	23024	-0-	-4416	-0-	1162	1	21352	2	Y	464	464	0	1	1	23
							510	9									
03	28334	X	24914	-0-	-3420	-0-	1184	1	23118	2	Y	556	541	0	4	1	34
							612	9									
*04	27300	X	24331	-0-	-2969	-0-	1127	1	22599	2	Y	550	553	0	1	1	30
							605	9									
*05	26784	X	25616	-0-	-1168	-0-	1234	1	23764	2	Y	562	550	0			42
							618	9									
06	25290	X	24993	-0-	-297	-0-	1213	1	23252	2	Y	480	502	0			20
							528	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	1048	1	20938	2	Y	608	605	0	2	1	27
							669	9									
*02	22540	X	20372	-0-	-2168	-0-	1025	1	18817	2	Y	482	484	0	1	1	24
							530	9									
03	23684	X	18364	-0-	-5320	-0-	870	1	17009	2	Y	441	434	0	4	1	27
							485	9									
*04	22590	X	18636	-0-	-3954	-0-	864	1	17280	2	Y	447	449	0	1	1	24
							492	9									
*05	22661	X	20810	-0-	-1851	-0-	1004	1	19309	2	Y	452	442	0			34
							497	9									
06	21930	X	20595	-0-	-1335	-0-	997	1	19111	2	Y	443	459	0			18
							487	9									

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
01	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	503	1	10003	2	Y	288	289	0	1	1	13
							317	9									
02	17080	X	7392	-0-	-9688	-0-	372	1	6858	2	Y	147	152	0	1	1	7
							162	9									
03	18910	X	10798	-0-	-8112	-0-	512	1	9989	2	Y	270	259	0	1	1	17
							297	9									
*04	18300	X	10031	-0-	-8269	-0-	450	1	9078	2	Y	457	449	0			25
							503	9									
*05	13919	X	9788	-0-	-4131	-0-	460	1	8869	2	Y	417	411	0			31
							459	9									
06	10470	X	9900	-0-	-570	-0-	468	1	8966	2	Y	424	437	0			18
							466	9									

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
01	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	438	1	8750	2	Y	295	292	0	1	1	13
							325	9									
02	10192	X	4016	-0-	-6176	-0-	199	1	3708	2	Y	99	106	0	1	1	5
							109	9									
03	11284	X	10465	-0-	-819	-0-	494	1	9663	2	Y	280	267	0	1	1	17
							308	9									
*04	9210	X	7679	-0-	-1531	-0-	353	1	7071	2	Y	232	236	0			13
							255	9									
*05	9517	X	6276	-0-	-3241	-0-	299	1	5791	2	Y	169	169	0			13
							186	9									
06	10140	X	5909	-0-	-4231	-0-	282	1	5455	2	Y	156	163	0			6
							172	9									

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
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	649	1	12930	2	Y	381	379	0	1	1	17
							419	9									
02	14336	X	6442	-0-	-7894	-0-	327	1	5979	2	Y	124	134	0	1	1	6
							136	9									
03	15872	X	13481	-0-	-2391	-0-	643	1	12564	2	Y	249	239	0	1	1	15
							274	9									
*04	15120	X	12041	-0-	-3079	-0-	556	1	11179	2	Y	278	278	0			15
							306	9									
*05	14012	X	11801	-0-	-2211	-0-	565	1	10820	2	Y	378	365	0			28
							416	9									
06	13560	X	11541	-0-	-2019	-0-	564	1	10765	2	Y	193	213	0			8
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	484 308	1 9	9629	2	Y	280	279	0	1	1	12
02	12880	X	6631	-0-	-6249	-0-	332 158	1 9	6141	2	Y	144	148	0	1	1	7
03	14260	X	9479	-0-	-4781	-0-	448 276	1 9	8755	2	Y	251	242	0	1	1	15
*04	12540	X	7921	-0-	-4619	-0-	364 282	1 9	7275	2	Y	256	257	0			14
*05	11067	X	9784	-0-	-1283	-0-	464 408	1 9	8912	2	Y	371	357	0			28
06	10080	X	9999	-0-	-81	-0-	470 484	1 9	9045	2	Y	440	450	0			18

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	795 400	1 9	15862	2	Y	364	360	0	1	1	16
*02	18032	X	15726	-0-	-2306	-0-	794 334	1 9	14598	2	Y	304	304	0	1	1	15
03	19964	X	16647	-0-	-3317	-0-	800 220	1 9	15627	2	Y	200	200	0	3	1	12
*04	19320	X	11382	-0-	-7938	-0-	528 279	1 9	10575	2	Y	254	252	0			14
*05	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	914 415	1 9	17610	2	Y	377	363	0			28
06	16860	X	16784	-0-	-76	-0-	815 355	1 9	15614	2	Y	323	338	0			13

BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	15391	-0-		12291	12291	641	1	12811	2	Y	1763	1686	0			78
								1939	9									
*02	2800	N	11455	-0-		8655	20946	517	1	9451	2	Y	1352	1359	0	4	1	67
								1487	9									
03	3100	N	8636	-0-		5536	26482	380	1	7422	2	Y	758	766	0	12	1	47
								834	9									
*04	31393	X	4911	-0-		-26482	-0-	208	1	4164	2	Y	490	509	0	1	1	27
								539	9									
*05	1333	X	30	-0-		-1303	-0-	30	2			Y	-0-	27	0			-0-
06	1290	X	-0-	-0-		-1290	-0-					Y	-0-					-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10945	X	10945	-0-		-0-	-0-	499	1	9978	2	Y	425	439	0	2	1	19
								468	9									
02	8141	X	8141	-0-		-0-	-0-	405	1	7417	2	Y	290	293	0	1	1	15
								319	9									
03	15872	X	8249	-0-		-7623	-0-	382	1	7482	2	Y	350	340	0	3	1	22
								385	9									
*04	15360	X	5966	-0-		-9394	-0-	275	1	5503	2	Y	171	183	0	1	1	9
								188	9									
*05	15872	X	6626	-0-		-9246	-0-	318	1	6107	2	Y	183	178	0			14
								201	9									
06	10590	X	10395	-0-		-195	-0-	510	1	9791	2	Y	85	95	0			4
								94	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14340	X	14340	-0-		-0-	-0-	683	1	13650	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*02	13048	X	12479	-0-		-569	-0-	645	1	11827	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
03	14508	X	13326	-0-		-1182	-0-	648	1	12678	2	Y	-0-					-0-
*04	14040	X	12883	-0-		-1157	-0-	611	1	12272	2	Y	-0-					-0-
*05	14508	X	12770	-0-		-1738	-0-	631	1	12139	2	Y	-0-					-0-
06	13890	X	11035	-0-		-2855	-0-	548	1	10481	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34546	X	34546	-0-		-0-	-0-	1646	1	32852	2	Y	44	44	0			2
								48	9									
*02	30800	X	30586	-0-		-214	-0-	1576	1	28971	2	Y	35	35	0			2
								39	9									
03	35991	X	32486	-0-		-3505	-0-	1578	1	30871	2	Y	34	34	0			2
								37	9									
*04	34830	X	30816	-0-		-4014	-0-	1462	1	29315	2	Y	35	35	0			2
								39	9									
*05	35991	X	31881	-0-		-4110	-0-	1572	1	30276	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
06	33420	X	29687	-0-		-3733	-0-	1468	1	28193	2	Y	24	25	0			1
								26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26496	X	26496	-0-	-0-	-0-	1245 392	1 9	24859	2	Y	356	362	0	1	1	16
*02	24836	X	23265	-0-	-1571	-0-	1187 277	1 9	21801	2	Y	252	254	0	1	1	13
03	27497	X	25009	-0-	-2488	-0-	1208 224	1 9	23577	2	Y	204	202	0	2	1	13
*04	26520	X	24056	-0-	-2464	-0-	1130 243	1 9	22683	2	Y	221	222	0			12
*05	27404	X	24806	-0-	-2598	-0-	1215 215	1 9	23376	2	Y	195	192	0			15
06	25650	X	23730	-0-	-1920	-0-	1166 183	1 9	22381	2	Y	166	174	0			7

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
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	134 130	1 9	2700	2	Y	118	113	0			5
02	2520	X	1379	-0-	-1141	-0-	70 61	1 9	1248	2	Y	55	57	0			3
03	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	104 76	1 9	2025	2	Y	69	67	0	1	1	4
*04	2880	X	2257	-0-	-623	-0-	103 147	1 9	2007	2	Y	134	131	0			7
*05	2976	X	2260	-0-	-716	-0-	103 157	1 9	2000	2	Y	143	139	0			11
06	2880	X	2118	-0-	-762	-0-	100 120	1 9	1898	2	Y	109	115	0			5

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
01	22230	X	22230	-0-	-0-	-0-	1005 1229	1 9	19996	2	Y	1117	1070	0			49
*02	24892	X	17387	-0-	-7505	-0-	847 986	1 9	15554	2	Y	896	897	0	3	1	45
03	27559	X	15251	-0-	-12308	-0-	705 801	1 9	13745	2	Y	728	720	0	8	1	45
*04	24810	X	15883	-0-	-8927	-0-	712 915	1 9	14256	2	Y	832	831	0	1	1	45
*05	22227	X	21957	-0-	-270	-0-	1029 1135	1 9	19793	2	Y	1032	999	0	1	1	77
06	21510	X	20138	-0-	-1372	-0-	946 1057	1 9	18135	2	Y	961	997	0	1	1	40

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
01	24651	X	24651	-0-	-0-	-0-	1177 14	1 9	23460	2	Y	13	12	0			1
*02	23828	X	21804	-0-	-2024	-0-	1125 10	1 9	20669	2	Y	9	10	0			-0-
03	26381	X	23564	-0-	-2817	-0-	1146 9	1 9	22409	2	Y	8	8	0			-0-
*04	25530	X	22564	-0-	-2966	-0-	1070 4	1 9	21490	2	Y	4	4	0			-0-
*05	25544	X	23456	-0-	-2088	-0-	1158 3	1 9	22295	2	Y	3	3	0			-0-
06	23850	X	22448	-0-	-1402	-0-	1114 2	1 9	21332	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	1048	1	20922	2	Y	187	186	0	1	1	8
							206	9									
*02	19768	X	19604	-0-	-164	-0-	1002	1	18418	2	Y	167	167	0			8
							184	9									
03	22909	X	21377	-0-	-1532	-0-	1033	1	20170	2	Y	158	155	0	1	1	10
							174	9									
*04	22170	X	21742	-0-	-428	-0-	1026	1	20560	2	Y	142	144	0			8
							156	9									
*05	22909	X	22127	-0-	-782	-0-	1088	1	20905	2	Y	122	121	0			9
							134	9									
06	21450	X	21136	-0-	-314	-0-	1040	1	19975	2	Y	110	114	0			5
							121	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		7311	-0-	7311	7311	357	1	6866	2	Y	80	77	0			3
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	1858	1	37084	2	Y	531	530	0	1	1	23
							584	9									
*02	41944	X	36655	-0-	-5289	-0-	1867	1	34260	2	Y	480	478	0	1	1	24
							528	9									
03	46438	X	31426	-0-	-15012	-0-	1509	1	29482	2	Y	395	391	0	4	1	24
							435	9									
*04	40980	X	10	-0-	-40970	-0-	9	2	1	9	Y	1	24	0	1	1	-0-
*05	40579	X	520	-0-	-40059	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	39270	X	139	-0-	-39131	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	232	1	4583	2	Y	1057	1043	0	2	1	47
							1163	9									
02	5096	X	4427	-0-	-669	-0-	182	1	3315	2	Y	845	847	0	2	1	43
							930	9									
03	5456	X	2967	-0-	-2489	-0-	117	1	2265	2	Y	532	534	0	8	1	33
							585	9									
*04	5490	X	1185	-0-	-4305	-0-	42	1	861	2	Y	256	274	0	1	1	14
							282	9									
*05	5673	X	1987	-0-	-3686	-0-	90	1	1696	2	Y	183	183	0			14
							201	9									
06	5490	X	4286	-0-	-1204	-0-	168	1	3225	2	Y	812	792	0			34
							893	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	95	1	1889	2	Y	300	302	0	1	1	13
							330	9									
02	2492	X	2133	-0-	-359	-0-	93	1	1735	2	Y	277	275	0	1	1	14
							305	9									
03	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	82	1	1615	2	Y	208	207	0	2	1	13
							229	9									
*04	2700	X	1155	-0-	-1545	-0-	50	1	970	2	Y	123	129	0			7
							135	9									
*05	2790	X	1863	-0-	-927	-0-	78	1	1531	2	Y	231	221	0			17
							254	9									
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	121	1	2345	2	Y	246	253	0			10
							271	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51265	X	51265	-0-	-0-	-0-	2448	1	48809	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	49112	X	46283	-0-	-2829	-0-	2389	1	43888	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	54374	X	50406	-0-	-3968	-0-	2452	1	47951	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	51990	X	48021	-0-	-3969	-0-	2281	1	45736	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	51987	X	49594	-0-	-2393	-0-	2450	1	47141	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	49620	X	47011	-0-	-2609	-0-	2330	1	44677	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	857	1	17119	2	Y	605	578	0			27
							666	9									
02	21560	X	16695	-0-	-4865	-0-	821	1	15096	2	Y	707	697	0	1	1	36
							778	9									
*03	23870	X	20	-0-	-23850	-0-	20	2			Y	-0-	30	0	6	1	-0-
*04	21210	X	-0-	-0-	-21210	-0-					Y	-0-					-0-
05	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-
06	18030	X	-0-	-0-	-18030	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	265	1	5322	2	Y	1110	1098	0	2	1	49
							1221	9									
*02	5852	X	5303	-0-	-549	-0-	224	1	4086	2	Y	903	904	0	3	1	45
							993	9									
*03	6479	X	5278	-0-	-1201	-0-	215	1	4194	2	Y	790	778	0	8	1	49
							869	9									
*04	6600	X	3436	-0-	-3164	-0-	137	1	2734	2	Y	514	534	0	1	1	28
							565	9									
*05	6820	X	4083	-0-	-2737	-0-	183	1	3522	2	Y	344	346	0			26
							378	9									
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	298	1	5643	2	Y	1001	986	0			41
							1101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	956	1	19098	2	Y	950	944	0	2	1	42
							1045	9									
02	29008	X	14883	-0-	-14125	-0-	734	1	13519	2	Y	573	584	0	2	1	29
							630	9									
03	24149	X	18322	-0-	-5827	-0-	858	1	16787	2	Y	615	601	0	5	1	38
							677	9									
*04	20790	X	18968	-0-	-1822	-0-	864	1	17321	2	Y	712	710	0	1	1	39
							783	9									
*05	21483	X	20488	-0-	-995	-0-	970	1	18664	2	Y	776	757	0			58
							854	9									
06	20430	X	7417	-0-	-13013	-0-	354	1	6811	2	Y	229	277	0	1	1	9
							252	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	886	1	17686	2	Y	815	809	0	2	1	36
							897	9									
*02	31836	X	16873	-0-	-14963	-0-	823	1	15129	2	Y	837	829	0	2	1	42
							921	9									
03	35247	X	16615	-0-	-18632	-0-	764	1	14920	2	Y	846	829	0	7	1	52
							931	9									
*04	24810	X	16032	-0-	-8778	-0-	716	1	14364	2	Y	865	869	0	1	1	47
							952	9									
*05	20088	X	16483	-0-	-3605	-0-	765	1	14733	2	Y	895	874	0	1	1	67
							985	9									
06	18840	X	5882	-0-	-12958	-0-	274	1	5276	2	Y	302	356	0	1	1	12
							332	9									

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
01	26740	X	26740	-0-	-0-	-0-	1216	1	24246	2	Y	1162	1111	0			51
							1278	9									
02	23184	X	7978	-0-	-15206	-0-	381	1	7019	2	Y	525	547	0	3	1	26
							578	9									
*03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	1	22	0	5	1	-0-
*04	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-					-0-
*05	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	701	1	13981	2	Y	699	692	0	2	1	31
							769	9									
*02	20860	X	13516	-0-	-7344	-0-	660	1	12151	2	Y	641	638	0	2	1	32
							705	9									
03	17484	X	12706	-0-	-4778	-0-	589	1	11460	2	Y	597	586	0	6	1	37
							657	9									
*04	15990	X	12719	-0-	-3271	-0-	568	1	11402	2	Y	681	680	0	1	1	37
							749	9									
*05	15438	X	13307	-0-	-2131	-0-	619	1	11898	2	Y	718	701	0			54
							790	9									
06	14940	X	4791	-0-	-10149	-0-	224	1	4301	2	Y	242	286	0			10
							266	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	720	1	14373	2	Y	662	654	0	1	1	29
							728	9									
02	14672	X	4836	-0-	-9836	-0-	238	1	4385	2	Y	194	211	0	2	1	10
							213	9									
*03	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	8	0	2	1	-0-
*04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
06	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	1303	1	25973	2	Y	297	298	0	1	1	13
							327	9									
*02	25844	X	24882	-0-	-962	-0-	1266	1	23290	2	Y	296	293	0	1	1	15
							326	9									
03	28613	X	26644	-0-	-1969	-0-	1284	1	25045	2	Y	286	280	0	3	1	18
							315	9									
*04	27360	X	25421	-0-	-1939	-0-	1193	1	23912	2	Y	287	289	0			16
							316	9									
*05	28272	X	25403	-0-	-2869	-0-	1241	1	23854	2	Y	280	275	0			21
							308	9									
06	26700	X	23755	-0-	-2945	-0-	1164	1	22346	2	Y	223	235	0			9
							245	9									

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
01	31379	X	31379	-0-	-0-	-0-	1476	1	29396	2	Y	461	462	0	1	1	20
							507	9									
*02	29988	X	28296	-0-	-1692	-0-	1440	1	26424	2	Y	393	392	0	1	1	20
							432	9									
03	33201	X	30132	-0-	-3069	-0-	1446	1	28261	2	Y	386	379	0	3	1	24
							425	9									
*04	31230	X	28603	-0-	-2627	-0-	1339	1	26858	2	Y	369	372	0	1	1	20
							406	9									
*05	32271	X	29315	-0-	-2956	-0-	1429	1	27517	2	Y	335	330	0			25
							369	9									
06	30360	X	27595	-0-	-2765	-0-	1348	1	25927	2	Y	291	304	0			12
							320	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
01	34622	X	34622	-0-	-0-	-0-	1637	1	32629	2	Y	324	323	0	1	1	14
							356	9									
*02	32424	X	28143	-0-	-4281	-0-	1435	1	26374	2	Y	304	302	0	1	1	15
							334	9									
03	35898	X	30466	-0-	-5432	-0-	1463	1	28600	2	Y	366	356	0	3	1	22
							403	9									
*04	33510	X	29059	-0-	-4451	-0-	1367	1	27360	2	Y	302	307	0	1	1	16
							332	9									
*05	34627	X	28902	-0-	-5725	-0-	1413	1	27192	2	Y	270	266	0			20
							297	9									
06	33510	X	29234	-0-	-4276	-0-	1437	1	27553	2	Y	222	233	0			9
							244	9									

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55323	X	55323	-0-	-0-	-0-	2641	1	52682	2	Y	-0-					-0-
*02	66472	X	49838	-0-	-16634	-0-	2573	1	47265	2	Y	-0-					-0-
*03	73594	X	52296	-0-	-21298	-0-	2547	1	49749	2	Y	-0-					-0-
*04	71220	X	50091	-0-	-21129	-0-	2381	1	47710	2	Y	-0-					-0-
*05	55335	X	51394	-0-	-3941	-0-	2540	1	48854	2	Y	-0-					-0-
06	53550	X	49171	-0-	-4379	-0-	2436	1	46735	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88963	X	88963	-0-	-0-	-0-	4249	1	84713	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	93800	X	77842	-0-	-15958	-0-	4019	1	73822	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	103850	X	84293	-0-	-19557	-0-	4103	1	80189	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	92370	X	81946	-0-	-10424	-0-	3892	1	78052	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	92070	X	82472	-0-	-9598	-0-	4075	1	78396	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	86100	X	77655	-0-	-8445	-0-	3846	1	73808	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
01	53008	X	53008	-0-	-0-	-0-	2530	1	50477	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	51016	X	46852	-0-	-4164	-0-	2422	1	44429	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	56482	X	50452	-0-	-6030	-0-	2453	1	47998	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	53430	X	45204	-0-	-8226	-0-	2147	1	43057	2	Y	-0-					-0-
*05	54312	X	49589	-0-	-4723	-0-	2450	1	47139	2	Y	-0-					-0-
06	51300	X	46437	-0-	-4863	-0-	2301	1	44136	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51437	X	51437	-0-	-0-	-0-	2447	1	48795	2	Y	177	172	0			8
							195	9									
02	55076	X	38503	-0-	-16573	-0-	1981	1	36400	2	Y	111	113	0			6
							122	9									
03	60977	X	46869	-0-	-14108	-0-	2272	1	44424	2	Y	157	152	0	1	1	10
							173	9									
*04	52620	X	42699	-0-	-9921	-0-	2017	1	40480	2	Y	184	184	0			10
							202	9									
*05	51429	X	42793	-0-	-8636	-0-	2103	1	40496	2	Y	176	173	0			13
							194	9									
06	49770	X	41172	-0-	-8598	-0-	2031	1	38945	2	Y	178	184	0			7
							196	9									

GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91854	X	91854	-0-	-0-	-0-	4385	1	87443	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*02	86632	X	79477	-0-	-7155	-0-	4105	1	75350	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	97154	X	84204	-0-	-12950	-0-	4096	1	80086	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*04	94020	X	79152	-0-	-14868	-0-	3757	1	75380	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	97154	X	79829	-0-	-17325	-0-	3942	1	75887	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	88890	X	76269	-0-	-12621	-0-	3777	1	72491	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	438	1	8749	2	Y	1357	1357	0	4	1	60
							1493	9									
*02	15484	X	8794	-0-	-6690	-0-	389	1	7107	2	Y	1180	1178	0	3	1	59
							1298	9									
03	13547	X	8988	-0-	-4559	-0-	373	1	7283	2	Y	1211	1186	0	10	1	74
							1332	9									
*04	11880	X	8309	-0-	-3571	-0-	334	1	6717	2	Y	1144	1154	0	2	1	62
							1258	9									
*05	11408	X	8551	-0-	-2857	-0-	359	1	6917	2	Y	1159	1133	0	1	1	87
							1275	9									
06	10350	X	8666	-0-	-1684	-0-	373	1	7125	2	Y	1062	1104	0	1	1	44
							1168	9									

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
01	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	447	1	8884	2	Y	1536	1538	0	4	1	68
							1690	9									
*02	13944	X	9601	-0-	-4343	-0-	420	1	7710	2	Y	1337	1334	0	4	1	67
							1471	9									
03	13919	X	9763	-0-	-4156	-0-	405	1	7896	2	Y	1329	1302	0	12	1	82
							1462	9									
*04	12330	X	10280	-0-	-2050	-0-	415	1	8311	2	Y	1413	1416	0	2	1	77
							1554	9									
*05	11904	X	9699	-0-	-2205	-0-	405	1	7818	2	Y	1342	1317	0	1	1	101
							1476	9									
06	10680	X	9753	-0-	-927	-0-	418	1	7996	2	Y	1217	1267	0	1	1	50
							1339	9									

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
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	421	1	8371	2	Y	1400	1410	0	4	1	62
							1540	9									
02	11592	X	4234	-0-	-7358	-0-	184	1	3412	2	Y	580	606	0	3	1	33
							638	9									
03	11625	X	9400	-0-	-2225	-0-	414	1	8089	2	Y	815	788	0	6	1	54
							897	9									
*04	10950	X	9741	-0-	-1209	-0-	396	1	7916	2	Y	1299	1275	0	1	1	77
							1429	9									
*05	10912	X	9286	-0-	-1626	-0-	388	1	7481	2	Y	1288	1262	0	1	1	102
							1417	9									
06	9990	X	8707	-0-	-1283	-0-	370	1	7090	2	Y	1134	1184	0	1	1	51
							1247	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
01	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	577	1	11490	2	Y	1973	1975	0	6	1	87
							2170	9									
*02	15260	X	5711	-0-	-9549	-0-	253	1	4633	2	Y	750	790	0	5	1	42
							825	9									
03	15469	X	7007	-0-	-8462	-0-	315	1	6168	2	Y	476	479	0	7	1	32
							524	9									
*04	14670	X	9440	-0-	-5230	-0-	388	1	7827	2	Y	1114	1079	0	1	1	66
							1225	9									
*05	14539	X	10105	-0-	-4434	-0-	425	1	8200	2	Y	1345	1304	0	1	1	106
							1480	9									
06	13770	X	9704	-0-	-4066	-0-	417	1	7945	2	Y	1220	1270	0	1	1	55
							1342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131427	X	131427	-0-	-0-	-0-	6274	1	125153	2	Y	-0-					-0-
*02	141596	X	117940	-0-	-23656	-0-	6089	1	111851	2	Y	-0-					-0-
03	156767	X	127725	-0-	-29042	-0-	6215	1	121510	2	Y	-0-					-0-
*04	135540	X	128996	-0-	-6544	-0-	6126	1	122870	2	Y	-0-					-0-
*05	140058	X	125323	-0-	-14735	-0-	6189	1	119134	2	Y	-0-					-0-
06	127200	X	110864	-0-	-16336	-0-	5492	1	105372	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	97	1	1951	2	Y	225	284	0	4	1	10
							248	9									
*02	16408	X	-0-	-0-	-16408	-0-					Y	-0-	9	0	1	1	-0-
03	16151	X	15075	-0-	-1076	-0-	686	1	13398	2	Y	901	841	0			60
							991	9									
*04	14850	X	11548	-0-	-3302	-0-	489	1	9836	2	Y	1112	1105	0	1	1	66
							1223	9									
*05	14167	X	10776	-0-	-3391	-0-	482	1	9276	2	Y	925	917	0	1	1	73
							1018	9									
06	14580	X	9404	-0-	-5176	-0-	419	1	8013	2	Y	884	916	0	1	1	40
							972	9									

BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232

01	79776	X	79776	-0-	-0-	-0-	3578	1	71422	2	Y	4342	4367	0	13	1	192
							4776	9									
*02	121576	X	65895	-0-	-55681	-0-	3177	1	58342	2	Y	3978	3939	0	10	1	221
							4376	9									
03	108004	X	67895	-0-	-40109	-0-	3080	1	60220	2	Y	4177	4083	0	39	1	276
							4595	9									
*04	104520	X	62989	-0-	-41531	-0-	2784	1	55841	2	Y	3967	4002	0	7	1	234
							4364	9									
*05	91791	X	62108	-0-	-29683	-0-	2866	1	55150	2	Y	3720	3657	0	3	1	294
							4092	9									
06	77190	X	57170	-0-	-20020	-0-	2644	1	50754	2	Y	3429	3565	0	3	1	155
							3772	9									

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

01	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	530	1	10595	2	Y	2119	2121	0	6	1	93
							2331	9									
02	15568	X	11571	-0-	-3997	-0-	494	1	9047	2	Y	1845	1840	0	5	1	93
							2030	9									
03	16182	X	11234	-0-	-4948	-0-	455	1	8911	2	Y	1698	1671	0	16	1	104
							1868	9									
*04	14790	X	11303	-0-	-3487	-0-	438	1	8764	2	Y	1910	1907	0	3	1	104
							2101	9									
*05	14632	X	10689	-0-	-3943	-0-	435	1	8352	2	Y	1729	1702	0	1	1	130
							1902	9									
06	13020	X	10841	-0-	-2179	-0-	453	1	8703	2	Y	1532	1598	0	1	1	63
							1685	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	432	1	8583	2	Y	1847	1852	0	5	1	81
							2032	9									
02	11984	X	9877	-0-	-2107	-0-	418	1	7691	2	Y	1607	1603	0	4	1	81
							1768	9									
03	13268	X	9960	-0-	-3308	-0-	402	1	7830	2	Y	1571	1541	0	14	1	97
							1728	9									
*04	11940	X	9591	-0-	-2349	-0-	369	1	7397	2	Y	1659	1664	0	2	1	90
							1825	9									
*05	11966	X	9892	-0-	-2074	-0-	399	1	7702	2	Y	1628	1595	0	1	1	122
							1791	9									
06	10680	X	9878	-0-	-802	-0-	404	1	7802	2	Y	1520	1578	0	1	1	63
							1672	9									

BRISCOE G WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7709 PERF.10400 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193440	X	137693	-0-	-55747	-0-	6125	1	122110	2	Y	8598	8697	0	29	1	380
							9458	9									
*02	174720	X	130242	-0-	-44478	-0-	6303	1	115723	2	Y	7469	7414	0	20	1	415
							8216	9									
03	193440	X	133784	-0-	-59656	-0-	6170	1	120655	2	Y	6326	6249	0	73	1	419
							6959	9									
*04	162840	X	118003	-0-	-44837	-0-	5310	1	106526	2	Y	5606	5684	0	10	1	331
							6167	9									
*05	148025	X	109438	-0-	-38587	-0-	5136	1	98859	2	Y	4948	4884	0	4	1	391
							5443	9									
06	139440	X	97579	-0-	-41861	-0-	4611	1	88487	2	Y	4074	4278	0	3	1	184
							4481	9									

SAN AMBROSIA F (SA39) STATE WELL #: 853H RRCID -> 298502 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 7342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2129	-0-	2129	2129	86	1	1655	2	N	353	337	0			16
							388	9									

SAN AMBROSIA F (SA40) STATE WELL #: 893H RRCID -> 298871 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		4242	-0-	4242	4242	159	1	3061	2	N	929	887	0			42
							1022	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		25771	-0-	25771	25771	1013	1	20291	2	Y	4061	3821	0			240
							4467	9									
*05	SHUT IN		132582	-0-	132582	158353	5394	1	103865	2	Y	21203	19766	0	3	1	1674
							23323	9									
*06	256909	X	98556	-0-	-158353	-0-	4090	1	78475	2	Y	14537	15541	0	14	1	656
							15991	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. N/A

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

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	3956	2	451	9	Y	410	404	1			122
02	5012	X	2350	-0-	-2662	-0-	1990	2	360	9	Y	327	356	1			93
03	5549	X	3112	-0-	-2437	-0-	2720	2	392	9	Y	356	340	1			109
04	4260	X	2483	-0-	-1777	-0-	2147	2	336	9	Y	305	283	1			131
05	4402	X	1630	-0-	-2772	-0-	1487	2	143	9	Y	130	171	1			90
06	4260	X	1419	-0-	-2841	-0-	1206	2	213	9	Y	194	14	1			270

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		618	-0-	618	618	19	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	734	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	975	N	241	-0-	-734	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
01	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	617	1	19914	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	375	1	17664	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	519	1	18818	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	519	1	17677	3	Y	-0-					-0-
05	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	586	1	17487	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	617	1	16861	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	383	1	12728	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	215	1	10109	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	284	1	10309	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	281	1	9583	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	327	1	9745	3	Y	-0-					-0-
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	340	1	9295	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	239	1	7736	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	159	1	7504	3	Y	-0-					-0-
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	228	1	8290	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	244	1	8298	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	254	1	7541	3	Y	-0-					-0-
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	251	1	6863	3	Y	-0-					-0-

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
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	268	1	8623	3	Y	-0-					-0-
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	164	1	7747	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	233	1	8439	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	238	1	8114	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	277	1	8240	3	Y	-0-					-0-
06	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	285	1	7791	3	Y	-0-					-0-

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
01	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	382	1	12197	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	177	1	8324	3	Y	-0-					-0-
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	218	1	7931	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	3	Y	-0-					-0-
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	347	1	10322	3	Y	-0-					-0-
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	339	1	9254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	118	1	3688	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3267	-0-	-961	-0-	66	1	3198	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	113	1	4079	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4132	-0-	-188	-0-	118	1	4012	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	136	1	4065	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3761	-0-	-289	-0-	133	1	3628	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	133	1	4158	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	1525	-0-	-3151	-0-	31	1	1493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3689	X	3445	-0-	-244	-0-	93	1	3352	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3399	-0-	-741	-0-	97	1	3300	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	106	1	3167	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2907	-0-	-1233	-0-	102	1	2805	3	Y	-0-					-0-

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
01	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	450	1	14943	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	12684	X	12016	-0-	-668	-0-	250	1	11759	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	13733	X	12090	-0-	-1643	-0-	325	1	11761	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	14910	X	11810	-0-	-3100	-0-	336	1	11468	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	15407	X	10968	-0-	-4439	-0-	357	1	10608	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	14910	X	14166	-0-	-744	-0-	502	1	13660	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
01	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	757	1	24388	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	465	1	21927	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	652	1	23641	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	655	1	22293	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	739	1	22055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	768	1	20983	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16998	-0-	-1912	-0-	521	1	16474	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	16828	X	13833	-0-	-2995	-0-	282	1	13551	3	N	-0-					-0-
03	18445	X	18165	-0-	-280	-0-	487	1	17676	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	17610	X	16283	-0-	-1327	-0-	464	1	15817	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	18197	X	13549	-0-	-4648	-0-	440	1	13109	3	N	-0-					-0-
06	17580	X	11601	-0-	-5979	-0-	409	1	11192	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13039	-0-	-1407	-0-	395	1	12643	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	13440	X	13400	-0-	-40	-0-	269	1	13131	3	N	-0-					-0-
03	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	412	1	14949	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	487	1	16533	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	501	1	14937	3	N	-0-					-0-
06	14880	X	14623	-0-	-257	-0-	516	1	14107	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	525	1	17322	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	132	1	6356	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	314	1	11353	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	287	1	9840	3	N	-0-					-0-
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	277	1	8281	3	N	-0-					-0-
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	346	1	9476	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	238	1	7525	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	125	1	5996	3	N	-0-					-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	222	1	8081	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	234	1	7977	3	N	-0-					-0-
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	277	1	8263	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	266	1	7274	3	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7046	-0-	-1634	-0-	207	1	6837	3	N	2	1	5	2	8	21
							2	9									
02	7784	X	6197	-0-	-1587	-0-	195	1	5995	3	N	6	17	1	4	8	6
							7	9									
03	8618	X	7313	-0-	-1305	-0-	225	1	7085	3	N	3	1	8			8
							3	9									
04	8070	X	6906	-0-	-1164	-0-	267	1	6638	3	N	1					9
							1	9									
05	7037	X	6844	-0-	-193	-0-	515	1	6326	3	N	3	1	8			11
							3	9									
06	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	543	1	6198	3	N	2	1	8			12
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		741	-0-	741	741	22	1	719	3	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		967	-0-	967	1708	30	1	937	3	Y	-0-					5
03	2824	N	1116	-0-	-1708	-0-	34	1	1082	3	Y	-0-					5
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	40	1	1005	3	Y	-0-					5
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	92	1	1128	3	Y	-0-					5
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	3	Y	-0-					5

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10989 - 18216

01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	245	1	8082	3	Y	-0-					5
02	7784	X	6782	-0-	-1002	-0-	213	1	6569	3	Y	-0-					5
03	8618	X	8034	-0-	-584	-0-	247	1	7787	3	Y	-0-					5
04	8340	X	8176	-0-	-164	-0-	316	1	7860	3	Y	-0-					5
05	8525	X	7359	-0-	-1166	-0-	554	1	6805	3	Y	-0-					5
06	8070	X	1854	-0-	-6216	-0-	149	1	1705	3	Y	-0-					5

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

01	10323	X	7760	-0-	-2563	-0-	228	1	7526	3	N	5	3	8			22
							6	9									
02	9324	X	6489	-0-	-2835	-0-	204	1	6275	3	N	9	17	1	8	8	6
							10	9									
03	8959	X	7471	-0-	-1488	-0-	230	1	7238	3	N	3	1	8			8
							3	9									
04	8070	X	7266	-0-	-804	-0-	281	1	6982	3	N	3	2	8			9
							3	9									
05	7750	X	7492	-0-	-258	-0-	563	1	6926	3	N	3	1	8			11
							3	9									
06	7500	X	7331	-0-	-169	-0-	591	1	6738	3	N	2	1	8			12
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

01	25859	X	25859	-0-	-0-	-0-	771	1	25082	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	483	1	22792	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	658	1	23833	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	679	1	23076	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	769	1	22970	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	799	1	21855	3	N	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 #: 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
01	32953	X	29643	-0-	-3310	-0-	885	1 7 9	28751	3	N	6	6	8			-0-
02	29120	X	27021	-0-	-2099	-0-	562	1 4 9	26455	3	N	4	4	8			-0-
03	31930	X	29097	-0-	-2833	-0-	781	1 3 9	28313	3	N	3	3	8			-0-
04	30450	X	27656	-0-	-2794	-0-	789	1 9 9	26858	3	N	8	8	8			-0-
05	31465	X	27102	-0-	-4363	-0-	875	1 3 9	26224	3	N	3	3	8			-0-
06	28950	X	23737	-0-	-5213	-0-	841	1 1 9	22895	3	N	1	1	8			-0-

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
01	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	690	1 9 9	22428	3	N	8	8	8			-0-
02	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	347	1 7 9	16560	3	N	6	6	8			-0-
03	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	618	1 3 9	22404	3	N	3	3	8			-0-
04	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	614	1 7 9	20909	3	N	6	6	8			-0-
05	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	685	1 1 9	20356	3	N	1	1	8			-0-
06	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	735	1 1 9	20083	3	N	1	1	8			-0-

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
01	36533	X	36533	-0-	-0-	-0-	1120	1 3 9	35410	3	N	3	3	8			-0-
02	35362	X	35362	-0-	-0-	-0-	734	1 13 9	34615	3	N	12	12	8			-0-
03	38471	X	38471	-0-	-0-	-0-	1033	1 3 9	37435	3	N	3	3	8			-0-
04	36801	X	36801	-0-	-0-	-0-	1050	1 9 9	35742	3	N	8	8	8			-0-
05	36827	X	36827	-0-	-0-	-0-	1193	1 6 9	35628	3	N	5	5	8			-0-
06	34920	X	34920	-0-	-0-	-0-	1231	1	33689	3	N	-0-					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 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
01	24552	X	20256	-0-	-4296	-0-	595	1 25 9	19636	3	N	23	2	8			92
02	21028	X	18287	-0-	-2741	-0-	575	1 13 9	17699	3	N	12	27	1	8	8	69
03	22320	X	19527	-0-	-2793	-0-	600	1 6 9	18921	3	N	5	1	8			73
04	21000	X	19822	-0-	-1178	-0-	766	1 8 9	19048	3	N	7	2	8			78
05	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	1652	1 9 9	20313	3	N	8	3	8			83
06	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	1693	1 3 9	19312	3	N	3					86

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
01	21204	X	14120	-0-	-7084	-0-	415	1	13687	3	N	16	2	8			67
							18	9									
02	14868	X	12024	-0-	-2844	-0-	378	1	11643	3	N	3	22	1			48
							3	9									
03	14415	X	12608	-0-	-1807	-0-	388	1	12217	3	N	3	1	8			50
							3	9									
04	13950	X	12791	-0-	-1159	-0-	494	1	12288	3	N	8	5	8			53
							9	9									
05	14415	X	12042	-0-	-2373	-0-	906	1	11132	3	N	4	1	8			56
							4	9									
06	13650	X	11790	-0-	-1860	-0-	950	1	10837	3	N	3	1	8			58
							3	9									

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
01	38223	X	36780	-0-	-1443	-0-	1082	1	35681	3	N	15	7	8			232
							17	9									
02	34412	X	32769	-0-	-1643	-0-	1030	1	31710	3	N	26	197	1	13	8	48
							29	9									
03	38099	X	35036	-0-	-3063	-0-	1076	1	33919	3	N	37	3	8			82
							41	9									
04	35940	X	33468	-0-	-2472	-0-	1291	1	32127	3	N	45	16	8			111
							50	9									
05	37138	X	34109	-0-	-3029	-0-	2563	1	31512	3	N	31	5	8			137
							34	9									
06	35580	X	32919	-0-	-2661	-0-	2651	1	30238	3	N	27	108	1	6	8	50
							30	9									

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
01	23839	X	21878	-0-	-1961	-0-	643	1	21221	3	N	13	8	8			194
							14	9									
02	21532	X	19565	-0-	-1967	-0-	615	1	18933	3	N	15	163	1	8	8	38
							17	9									
03	23312	X	20929	-0-	-2383	-0-	643	1	20262	3	N	22	2	8			58
							24	9									
04	21180	X	19959	-0-	-1221	-0-	770	1	19169	3	N	18					76
							20	9									
05	21886	X	18738	-0-	-3148	-0-	1408	1	17311	3	N	17	3	8			90
							19	9									
06	21180	X	18978	-0-	-2202	-0-	1529	1	17436	3	N	12	69	1	1	8	32
							13	9									

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	269	1	8662	3	N	-0-					-0-
02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	164	1	7743	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	213	1	7773	3	N	-0-					-0-
04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	263	1	8982	3	N	-0-					-0-
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	266	1	7934	3	N	-0-					-0-
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	294	1	8036	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27593	X	27593	-0-		-0-		-0-		830	1	26756	3	N	6	6	8			-0-
										7	9									
02	24774	X	24774	-0-		-0-		-0-		514	1	24249	3	N	10	10	8			-0-
										11	9									
03	27206	X	27206	-0-		-0-		-0-		730	1	26473	3	N	3	3	8			-0-
										3	9									
04	26062	X	26062	-0-		-0-		-0-		743	1	25312	3	N	6	6	8			-0-
										7	9									
05	26554	X	26554	-0-		-0-		-0-		862	1	25690	3	N	2	2	8			-0-
										2	9									
06	22805	X	22805	-0-		-0-		-0-		804	1	22000	3	N	1	1	8			-0-
										1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17988	X	17988	-0-		-0-		-0-		541	1	17438	3	N	8	8	8			-0-
										9	9									
02	16187	X	16187	-0-		-0-		-0-		336	1	15839	3	N	11	11	8			-0-
										12	9									
03	17680	X	17680	-0-		-0-		-0-		475	1	17201	3	N	4	4	8			-0-
										4	9									
04	16880	X	16880	-0-		-0-		-0-		481	1	16390	3	N	8	8	8			-0-
										9	9									
05	17126	X	17126	-0-		-0-		-0-		556	1	16568	3	N	2	2	8			-0-
										2	9									
06	15755	X	15755	-0-		-0-		-0-		556	1	15198	3	N	1	1	8			-0-
										1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16454	X	16454	-0-		-0-		-0-		495	1	15953	3	N	5	5	8			-0-
										6	9									
02	14661	X	14661	-0-		-0-		-0-		304	1	14344	3	N	12	12	8			-0-
										13	9									
03	16053	X	16053	-0-		-0-		-0-		431	1	15620	3	N	2	2	8			-0-
										2	9									
04	15204	X	15204	-0-		-0-		-0-		434	1	14770	3	N	-0-					-0-
05	15331	X	15331	-0-		-0-		-0-		497	1	14831	3	N	3	3	8			-0-
										3	9									
06	14225	X	14225	-0-		-0-		-0-		502	1	13723	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25313	X	25313	-0-		-0-		-0-		761	1	24542	3	N	9	9	8			-0-
										10	9									
02	22827	X	22827	-0-		-0-		-0-		474	1	22350	3	N	3	3	8			-0-
										3	9									
03	25013	X	25013	-0-		-0-		-0-		671	1	24335	3	N	6	6	8			-0-
										7	9									
04	23888	X	23888	-0-		-0-		-0-		681	1	23203	3	N	4	4	8			-0-
										4	9									
05	24291	X	24291	-0-		-0-		-0-		788	1	23497	3	N	5	5	8			-0-
										6	9									
06	22514	X	22514	-0-		-0-		-0-		795	1	21719	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42095	X	42095	-0-	-0-	-0-	1260	1 7 9	40828	3	N	6	6	8			-0-
02	32504	X	32504	-0-	-0-	-0-	668	1 14 9	31822	3	N	13	13	8			-0-
03	43818	X	43818	-0-	-0-	-0-	1175	1 7 9	42636	3	N	6	6	8			-0-
04	41417	X	41417	-0-	-0-	-0-	1180	1 17 9	40220	3	N	15	15	8			-0-
05	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	1332	1 8 9	39710	3	N	7	7	8			-0-
06	38636	X	38636	-0-	-0-	-0-	1364	1 1 9	37271	3	N	1	1	8			-0-

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
01	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	849	1 2 9	26654	3	N	2	2	8			-0-
02	30141	X	30141	-0-	-0-	-0-	622	1 13 9	29506	3	N	12	12	8			-0-
03	31666	X	31666	-0-	-0-	-0-	849	1 4 9	30813	3	N	4	4	8			-0-
04	29916	X	29916	-0-	-0-	-0-	853	1	29063	3	N	-0-					-0-
05	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	935	1 3 9	27873	3	N	3	3	8			-0-
06	29030	X	29030	-0-	-0-	-0-	1024	1	28006	3	N	-0-					-0-

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
01	50938	X	50938	-0-	-0-	-0-	1527	1 9 9	49402	3	N	8	8	8			-0-
02	45554	X	45554	-0-	-0-	-0-	946	1 18 9	44590	3	N	16	16	8			-0-
03	48855	X	48855	-0-	-0-	-0-	1309	1 3 9	47543	3	N	3	3	8			-0-
04	47116	X	47116	-0-	-0-	-0-	1344	1 11 9	45761	3	N	10	10	8			-0-
05	47834	X	47834	-0-	-0-	-0-	1551	1 3 9	46280	3	N	3	3	8			-0-
06	45261	X	45261	-0-	-0-	-0-	1597	1	43664	3	N	-0-					-0-

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
01	64452	X	64452	-0-	-0-	-0-	1913	1 9 9	62530	3	N	8	8	8			-0-
02	58220	X	58220	-0-	-0-	-0-	1209	1 11 9	57000	3	N	10	10	8			-0-
03	61963	X	61963	-0-	-0-	-0-	1664	1 7 9	60292	3	N	6	6	8			-0-
04	59334	X	59334	-0-	-0-	-0-	1690	1 13 9	57631	3	N	12	12	8			-0-
05	60955	X	60955	-0-	-0-	-0-	1975	1 4 9	58976	3	N	4	4	8			-0-
06	57327	X	57327	-0-	-0-	-0-	2021	1 2 9	55304	3	N	2	2	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58311	X	51596	-0-		-6715		-0-	1533	1	50050	3	N	12	12	8			-0-
									13	9									
02	51016	X	46581	-0-		-4435		-0-	968	1	45606	3	N	6	6	8			-0-
									7	9									
03	56451	X	49144	-0-		-7307		-0-	1320	1	47818	3	N	5	5	8			-0-
									6	9									
04	54630	X	46930	-0-		-7700		-0-	1337	1	45584	3	N	8	8	8			-0-
									9	9									
05	54064	X	47625	-0-		-6439		-0-	1544	1	46080	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
06	49920	X	44628	-0-		-5292		-0-	1573	1	43053	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57439	X	57439	-0-		-0-		-0-	1720	1	55715	3	N	4	4	8			-0-
									4	9									
02	47912	X	47912	-0-		-0-		-0-	995	1	46902	3	N	14	14	8			-0-
									15	9									
03	51108	X	51108	-0-		-0-		-0-	1372	1	49733	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
04	49084	X	49084	-0-		-0-		-0-	1399	1	47676	3	N	8	8	8			-0-
									9	9									
05	50730	X	50730	-0-		-0-		-0-	1644	1	49079	3	N	6	6	8			-0-
									7	9									
06	47348	X	47348	-0-		-0-		-0-	1669	1	45677	3	N	2	2	8			-0-
									2	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50577	X	50577	-0-		-0-		-0-	1502	1	49061	3	N	13	13	8			-0-
									14	9									
02	45680	X	45680	-0-		-0-		-0-	949	1	44720	3	N	10	10	8			-0-
									11	9									
03	48808	X	48808	-0-		-0-		-0-	1311	1	47494	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
04	47132	X	47132	-0-		-0-		-0-	1344	1	45777	3	N	10	10	8			-0-
									11	9									
05	48283	X	48283	-0-		-0-		-0-	1566	1	46715	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
06	45213	X	45213	-0-		-0-		-0-	1594	1	43615	3	N	4	4	8			-0-
									4	9									

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48155	X	48155	-0-		-0-		-0-	1416	1	46688	3	N	46	14	8			118
									51	9									
02	42858	X	42858	-0-		-0-		-0-	1348	1	41475	3	N	32	46	1	19	8	85
									35	9									
03	47957	X	46504	-0-		-1453		-0-	1430	1	45057	3	N	15	5	8			95
									17	9									
04	46590	X	43978	-0-		-2612		-0-	1698	1	42248	3	N	29	11	8			113
									32	9									
05	48143	X	44443	-0-		-3700		-0-	3341	1	41073	3	N	26	8	8			131
									29	9									
06	46590	X	41959	-0-		-4631		-0-	3381	1	38565	3	N	12	6	8			137
									13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
01	64852	X	46507	-0-	-18345	-0-	1367	1	45092	3	N	44	13	8			117
							48	9									
02	57596	X	41638	-0-	-15958	-0-	1309	1	40296	3	N	30	46	1	17	8	84
							33	9									
03	63767	X	44934	-0-	-18833	-0-	1381	1	43535	3	N	16	6	8			94
							18	9									
04	57840	X	42328	-0-	-15512	-0-	1634	1	40660	3	N	31	14	8			111
							34	9									
05	48298	X	42954	-0-	-5344	-0-	3229	1	39696	3	N	26	9	8			128
							29	9									
06	45000	X	40908	-0-	-4092	-0-	3296	1	37595	3	N	15	9	8			134
							17	9									

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10221 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
01	68696	X	59172	-0-	-9524	-0-	1791	1	57371	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	57092	X	50129	-0-	-6963	-0-	1041	1	49081	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	62310	X	53863	-0-	-8447	-0-	1435	1	52424	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	60300	X	51517	-0-	-8783	-0-	1451	1	50062	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	62310	X	44298	-0-	-18012	-0-	1403	1	42889	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	57270	X	50307	-0-	-6963	-0-	1774	1	48527	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 09/26/2022 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
01	76926	X	76926	-0-	-0-	-0-	2328	1	74584	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	67780	X	67780	-0-	-0-	-0-	1407	1	66344	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									
03	73470	X	69934	-0-	-3536	-0-	1877	1	68051	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	74430	X	64931	-0-	-9499	-0-	1843	1	63076	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	76911	X	64274	-0-	-12637	-0-	2085	1	62186	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	74430	X	59601	-0-	-14829	-0-	2103	1	57496	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 10/02/2022 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
01	56234	X	39231	-0-	-17003	-0-	1201	1	38023	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	44184	X	35910	-0-	-8274	-0-	746	1	35153	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	43400	X	36959	-0-	-6441	-0-	983	1	35973	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	40980	X	36508	-0-	-4472	-0-	1052	1	35445	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	42346	X	39532	-0-	-2814	-0-	1283	1	38243	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	38490	X	35671	-0-	-2819	-0-	1258	1	34411	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 #: 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
01	58652	X	47312	-0-	-11340	-0-	1391	1	45917	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	48608	X	35453	-0-	-13155	-0-	712	1	34730	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	52796	X	52796	-0-	-0-	-0-	1416	1	51372	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	48690	X	47078	-0-	-1612	-0-	1342	1	45725	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	49228	X	46713	-0-	-2515	-0-	1516	1	45194	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	51090	X	43949	-0-	-7141	-0-	1551	1	42397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43152	X	25411	-0-	-17741	-0-	736	1	24671	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	42418	X	42418	-0-	-0-	-0-	882	1	41523	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
03	41075	X	38216	-0-	-2859	-0-	1024	1	37188	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	37088	X	37088	-0-	-0-	-0-	1056	1	36021	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	46965	X	36573	-0-	-10392	-0-	1187	1	35385	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	45450	X	34894	-0-	-10556	-0-	1231	1	33662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58187	X	55432	-0-	-2755	-0-	1674	1	53754	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	51996	X	45120	-0-	-6876	-0-	937	1	44175	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	55335	X	46235	-0-	-9100	-0-	1239	1	44992	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	53640	X	46095	-0-	-7545	-0-	1313	1	44771	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	55428	X	40087	-0-	-15341	-0-	1307	1	38779	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	53640	X	39777	-0-	-13863	-0-	1399	1	38377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	49383	X	44866	-0-	-4517	-0-	1268	1	43588	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	48636	X	48636	-0-	-0-	-0-	1010	1	47609	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
03	49383	X	49325	-0-	-58	-0-	1323	1	47996	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	47344	X	47344	-0-	-0-	-0-	1349	1	45991	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	53847	X	47739	-0-	-6108	-0-	1549	1	46183	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	52110	X	45136	-0-	-6974	-0-	1593	1	43543	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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
01	46872	X	28149	-0-	-18723	-0-	856	1 3 9	27290	3	N	3	3	8			-0-
02	41244	X	32496	-0-	-8748	-0-	669	1 7 9	31820	3	N	6	6	8			-0-
03	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	1232	1 6 9	44767	3	N	5	5	8			-0-
04	42982	X	42982	-0-	-0-	-0-	1223	1 13 9	41746	3	N	12	12	8			-0-
05	41799	X	41799	-0-	-0-	-0-	1357	1 2 9	40440	3	N	2	2	8			-0-
06	44520	X	38566	-0-	-5954	-0-	1361	1 2 9	37203	3	N	2	2	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65193	X	58022	-0-	-7171	-0-	1752	1 14 9	56256	3	N	13	13	8			-0-
02	54292	X	49907	-0-	-4385	-0-	1037	1 7 9	48863	3	N	6	6	8			-0-
03	60109	X	51793	-0-	-8316	-0-	1388	1 3 9	50402	3	N	3	3	8			-0-
04	58170	X	49864	-0-	-8306	-0-	1420	1 11 9	48433	3	N	10	10	8			-0-
05	59458	X	49333	-0-	-10125	-0-	1602	1 6 9	47725	3	N	5	5	8			-0-
06	56160	X	46489	-0-	-9671	-0-	1641	1 2 9	44846	3	N	2	2	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95077	X	78694	-0-	-16383	-0-	2373	1 17 9	76304	3	N	15	15	8			-0-
02	79660	X	68971	-0-	-10689	-0-	1433	1 11 9	67527	3	N	10	10	8			-0-
03	84103	X	72661	-0-	-11442	-0-	1949	1 7 9	70705	3	N	6	6	8			-0-
04	77250	X	70135	-0-	-7115	-0-	1999	1 17 9	68119	3	N	15	15	8			-0-
05	79825	X	69718	-0-	-10107	-0-	2264	1 6 9	67448	3	N	5	5	8			-0-
06	76170	X	65045	-0-	-11125	-0-	2296	1 2 9	62747	3	N	2	2	8			-0-

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
01	77493	X	77493	-0-	-0-	-0-	2339	1 17 9	75137	3	N	15	15	8			-0-
02	67162	X	67162	-0-	-0-	-0-	1395	1 21 9	65746	3	N	19	19	8			-0-
03	71090	X	71090	-0-	-0-	-0-	1907	1 8 9	69175	3	N	7	7	8			-0-
04	68888	X	68888	-0-	-0-	-0-	1963	1 11 9	66914	3	N	10	10	8			-0-
05	69528	X	69528	-0-	-0-	-0-	2256	1 3 9	67269	3	N	3	3	8			-0-
06	65218	X	65218	-0-	-0-	-0-	2302	1 2 9	62914	3	N	2	2	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
01	70587	X	60795	-0-	-9792	-0-	1835	1	58951	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	59584	X	53144	-0-	-6440	-0-	1104	1	52031	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	62682	X	55750	-0-	-6932	-0-	1496	1	54251	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	60390	X	53648	-0-	-6742	-0-	1529	1	52108	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	62403	X	53421	-0-	-8982	-0-	1734	1	51685	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	58830	X	49598	-0-	-9232	-0-	1750	1	47848	3	N	-0-					-0-

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
01	7564	X	3887	-0-	-3677	-0-	638	1	2572	3	N	615	548	1			417
							677	9									
02	6384	X	2828	-0-	-3556	-0-	2376	3	452	9	N	411	540	1			288
03	6386	X	5622	-0-	-764	-0-	507	1	3717	3	N	1271	1104	1			455
							1398	9									
04	5640	X	4413	-0-	-1227	-0-	607	1	2880	3	N	692	747	1			400
							165	4	761	9							
05	5363	X	4110	-0-	-1253	-0-	1256	1	2364	3	N	445	330	1			515
							490	9									
06	5430	X	2477	-0-	-2953	-0-	132	1	1930	3	N	377	545	1			347
							415	9									

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
01	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	949	1	3827	3	N	2187	2379	1			123
							2406	9									
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	4187	3	2168	9	N	1971	1816	1			278
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	549	1	4022	3	N	2124	2179	1			223
							2336	9									
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	680	1	3227	3	N	2025	2013	1			235
							165	4	2228	9							
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1677	1	3157	3	N	1986	1973	1			248
							2185	9									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	202	1	2959	3	N	1817	1800	1			265
							1999	9									

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5897	-0-	-1698	-0-	1019	1	4109	3	N	699	537	1			380
							769	9									
02	6076	X	5098	-0-	-978	-0-	4515	3	583	9	N	530	545	1			365
03	6231	X	5157	-0-	-1074	-0-	532	1	3897	3	N	662	725	1			302
							728	9									
04	5940	X	4489	-0-	-1451	-0-	636	1	3018	3	N	610	560	1			352
							164	4	671	9							
05	6138	X	5014	-0-	-1124	-0-	1533	1	2886	3	N	541	518	1			375
							595	9									
06	5700	X	3675	-0-	-2025	-0-	195	1	2862	3	N	562	710	1			227
							618	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5976	-0-	-1712	-0-	931	1	3756	3	N	1172	1272	1			227
							1289	9									
02	6132	X	5630	-0-	-502	-0-	4539	3	1091	9	N	992	919	1			300
03	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	547	1	4004	3	N	1069	902	1			467
							1176	9									
04	6030	X	5568	-0-	-462	-0-	734	1	3483	3	N	1079	1111	1			435
							164	4	1187	9							
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1853	1	3489	3	N	1074	1294	1			215
							1181	9									
06	6030	X	4550	-0-	-1480	-0-	226	1	3312	3	N	920	908	1			227
							1012	9									

HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871

01	22444	X	18730	-0-	-3714	-0-	181	1	16889	3	N	1509	1672	1			75
							1660	9									
02	20272	X	16126	-0-	-4146	-0-	154	1	14545	3	N	1297	1129	1			243
							1427	9									
03	22444	X	19632	-0-	-2812	-0-	91	1	17962	3	N	1435	1300	1			378
							1579	9									
04	21720	X	16791	-0-	-4929	-0-	87	1	15215	3	N	1354	1480	1			252
							1489	9									
05	21173	X	14831	-0-	-6342	-0-	245	1	13133	3	N	1321	1270	1			303
							1453	9									
06	18990	X	14164	-0-	-4826	-0-	12771	3	1393	9	N	1266	1272	1			297

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418

01	7564	X	4729	-0-	-2835	-0-	697	1	2810	3	N	1111	1296	1			285
							1222	9									
02	6328	X	3836	-0-	-2492	-0-	2900	3	936	9	N	851	711	1			425
03	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	505	1	3701	3	N	1228	1278	1			375
							1351	9									
04	6780	X	5598	-0-	-1182	-0-	755	1	3585	3	N	1144	1086	1			433
							1258	9									
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1941	1	3655	3	N	1111	1071	1			473
							1222	9									
06	5370	X	5015	-0-	-355	-0-	253	1	3700	3	N	965	1088	1			350
							1062	9									

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

01	DLQ G-10		8367	-0-	8367	8367	1966	1	5573	3	Y	661	551	1			218
							101	4	727	9							
02	DLQ G-10		3493	-0-	3493	11860	915	1	2229	3	Y	311	472	1			57
							7	4	342	9							
03	11860	X	-0-	-0-	-11860	-0-					Y	1	58	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	9982	X	1932	-0-	-8050	-0-	255	1	1170	3	Y	348	306	1			42
							124	4	383	9							
06	8100	X	5	-0-	-8095	-0-	4	3	1	9	Y	1	43	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9236	-0-	9236	9236	720	1	7202	3	Y	1194	1202	1			45
							1	4	1313	9							
02	DLQ G-10		7978	-0-	7978	17214	1336	1	5471	3	Y	1064	1076	1			33
							1	4	1170	9							
03	23693	X	6479	-0-	-17214	-0-	801	1	4724	3	Y	866	872	1			27
							1	4	953	9							
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	421	1	4672	3	Y	804	809	1			22
							884	9									
05	9238	X	5661	-0-	-3577	-0-	741	1	3806	3	Y	929	907	1			44
							92	4	1022	9							
06	8940	X	6045	-0-	-2895	-0-	520	1	4619	3	Y	824	821	1			47
							906	9									

MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15255	-0-	15255	15255	2801	1	10754	3	Y	1459	1457	1			55
							95	4	1605	9							
02	DLQ G-10		13382	-0-	13382	28637	2461	1	9572	3	Y	1226	1191	1			90
							1349	9									
03	43202	X	14565	-0-	-28637	-0-	2632	1	10453	3	Y	1258	1320	1			28
							96	4	1384	9							
04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	2724	1	10112	3	Y	1165	1181	1			12
							53	4	1282	9							
05	16833	X	14742	-0-	-2091	-0-	3276	1	9753	3	Y	1153	1090	1			75
							445	4	1268	9							
06	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	4247	1	11524	3	Y	1023	1090	1			8
							31	4	1125	9							

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14552	-0-	14552	14552	2646	1	10198	3	Y	1472	1489	1			55
							89	4	1619	9							
02	DLQ G-10		14269	-0-	14269	28821	2608	1	10146	3	Y	1377	1331	1			101
							1515	9									
03	43051	X	14230	-0-	-28821	-0-	2542	1	10143	3	Y	1320	1392	1			29
							93	4	1452	9							
04	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	2621	1	9799	3	Y	1325	1340	1			14
							51	4	1458	9							
05	15810	X	14736	-0-	-1074	-0-	3180	1	9817	3	Y	1188	1125	1			77
							432	4	1307	9							
06	15300	X	14402	-0-	-898	-0-	3541	1	9617	3	Y	1107	1175	1			9
							26	4	1218	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8725	-0-	8725	8725	2134	1	5915	3	Y	515	442	1			170
							109	4	567	9							
02	DLQ G-10		6902	-0-	6902	15627	2208	1	4276	3	Y	365	468	1			67
							16	4	402	9							
03	22614	X	6987	-0-	-15627	-0-	2449	1	3999	3	Y	435	472	1			30
							60	4	479	9							
04	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	1424	1	5959	3	Y	618	589	1			59
							42	4	680	9							
05	10974	X	7952	-0-	-3022	-0-	1369	1	5254	3	Y	601	587	1			73
							668	4	661	9							
06	8430	X	6517	-0-	-1913	-0-	1292	1	4679	3	Y	435	461	1			47
							67	4	479	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	5197	X	5186	-0-	-11	-0-	1260	1	2809	3	Y	987	920	1			67
							31	4	1086	9							
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	780	1	3266	3	Y	933	911	1			89
							23	4	1026	9							
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	732	1	2694	3	Y	699	703	1			85
							357	4	769	9							
06	5010	X	3597	-0-	-1413	-0-	649	1	2351	3	Y	512	542	1			55
							34	4	563	9							

MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12838	-0-	12838	12838	49	1	11310	3	Y	1219	1252	1			77
							138	4	1341	9							
02	DLQ G-10		14573	-0-	14573	27411	31	1	12667	3	Y	1699	1667	1			109
							6	4	1869	9							
03	43571	X	16160	-0-	-27411	-0-	14181	3	89	4	Y	1718	1773	1			54
							1890	9									
04	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	55	1	11697	3	Y	1245	1234	1			65
							71	4	1370	9							
05	16120	X	11139	-0-	-4981	-0-	9262	3	830	4	Y	952	972	1			45
							1047	9									
06	15630	X	11756	-0-	-3874	-0-	10516	3	173	4	Y	970	983	1			32
							1067	9									

MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7317 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16101	-0-	16101	16101	2921	1	11210	3	Y	1701	1690	1			64
							99	4	1871	9							
02	DLQ G-10		14751	-0-	14751	30852	2630	1	10227	3	Y	1722	1659	1			127
							1894	9									
03	47624	X	16772	-0-	-30852	-0-	2860	1	11368	3	Y	2217	2295	1			49
							105	4	2439	9							
04	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	2879	1	10680	3	Y	1999	2027	1			21
							57	4	2199	9							
05	16337	X	10170	-0-	-6167	-0-	2140	1	6371	3	Y	1244	1184	1			81
							291	4	1368	9							
06	16230	X	3143	-0-	-13087	-0-	847	1	2259	3	Y	28	109	1			-0-
							6	4	31	9							

MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	18	17	1			1
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	3	10	9	Y	9	10	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18066	-0-	18066	18066	3404	1	13067	3	Y	1345	1331	1			51
							115	4	1480	9							
02	DLQ G-10		17041	-0-	17041	35107	3210	1	12483	3	Y	1225	1186	1			90
							1348	9									
03	52476	X	17369	-0-	-35107	-0-	3209	1	12746	3	Y	1179	1243	1			26
							117	4	1297	9							
04	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	3108	1	11554	3	Y	998	1014	1			10
							61	4	1098	9							
05	18879	X	15392	-0-	-3487	-0-	3459	1	10569	3	Y	813	770	1			53
							470	4	894	9							
06	18270	X	14049	-0-	-4221	-0-	3496	1	9501	3	Y	933	979	1			7
							26	4	1026	9							

AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8407	-0-	8407	8407	402	1	6699	3	Y	1186	1211	1			48
							1	4	1305	9							
02	DLQ G-10		7263	-0-	7263	15670	316	1	5661	3	Y	1169	1189	1			28
							1286	9									
03	24188	X	8518	-0-	-15670	-0-	209	1	6737	3	Y	1423	1396	1			55
							7	4	1565	9							
04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	151	1	6494	3	Y	1295	1280	1			70
							1425	9									
05	8370	X	8061	-0-	-309	-0-	349	1	6417	3	Y	1144	1129	1			85
							37	4	1258	9							
06	8100	X	8038	-0-	-62	-0-	3568	1	3119	3	Y	1174	1210	1			49
							60	4	1291	9							

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19398	-0-	19398	19398	3588	1	13778	3	Y	1737	1739	1			65
							121	4	1911	9							
02	DLQ G-10		17329	-0-	17329	36727	3122	1	12144	3	Y	1875	1802	1			138
							2063	9									
03	56044	X	19317	-0-	-36727	-0-	3399	1	13505	3	Y	2081	2173	1			46
							124	4	2289	9							
04	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	3365	1	12473	3	Y	2004	2029	1			21
							66	4	2204	9							
05	19406	X	18570	-0-	-836	-0-	3829	1	11536	3	Y	2440	2303	1			158
							521	4	2684	9							
06	18780	X	17618	-0-	-1162	-0-	4113	1	11151	3	Y	2113	2254	1			17
							30	4	2324	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
01	DLQ G-10		1232	-0-	1232	1232	42	1	839	3	Y	319	306	1			97
							351	9									
02	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2391	799	3	360	9	Y	327	344	1			80
03	3100	N	1348	-0-	-1752	639	931	3	417	9	Y	379	400	1			59
04	2014	N	1375	-0-	-639	-0-	930	3	7	4	Y	398	392	1			65
							438	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1066	3	73	4	Y	457	437	1			85
							503	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1025	3	361	9	Y	328	325	1			88

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
01	DLQ G-10		9402	-0-	9402	9402	459	1	7649	3	Y	1175	1198	1			48
							1	4	1293	9							
02	DLQ G-10		8511	-0-	8511	17913	385	1	6902	3	Y	1113	1135	1			26
							1224	9									
03	27127	X	9214	-0-	-17913	-0-	235	1	7564	3	Y	1279	1256	1			49
							8	4	1407	9							
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	166	1	7180	3	Y	1221	1204	1			66
							1343	9									
05	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	390	1	7164	3	Y	1156	1136	1			86
							41	4	1272	9							
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	3716	1	3250	3	Y	1036	1078	1			44
							63	4	1140	9							

AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7474	-0-	7474	7474	355	1	5922	3	Y	1085	1066	1			80
							3	4	1194	9							
02	DLQ G-10		6701	-0-	6701	14175	287	1	5147	3	Y	1150	1185	1			45
							2	4	1265	9							
03	21426	X	7251	-0-	-14175	-0-	168	1	5413	3	Y	1518	1409	1			154
							1670	9									
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	105	1	4526	3	Y	1130	1186	1			98
							196	4	1243	9							
05	6789	X	6476	-0-	-313	-0-	193	1	4221	3	Y	1371	1326	1			143
							554	4	1508	9							
06	6570	X	6422	-0-	-148	-0-	2582	1	2258	3	Y	1436	1460	1			119
							2	4	1580	9							

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15612	-0-	15612	15612	627	1	13535	3	Y	1312	1316	1			172
							7	4	1443	9							
02	DLQ G-10		15097	-0-	15097	30709	716	1	13171	3	Y	1100	1126	1			146
							1210	9									
03	47648	X	16939	-0-	-30709	-0-	838	1	14592	3	Y	1372	1296	1			222
							1509	9									
04	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	352	1	14812	3	Y	1314	1339	1	4	8	193
							1445	9									
05	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	1171	1	14405	3	Y	1407	1359	1			241
							1548	9									
06	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	15354	3	1247	9	Y	1134	1167	1			208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8812	-0-	8812	8812	348	1	7510	3	Y	864	899	1			113
							4	4	950	9							
02	DLQ G-10		7347	-0-	7347	16159	330	1	6071	3	Y	860	859	1			114
							946	9									
03	24629	X	8470	-0-	-16159	-0-	409	1	7122	3	Y	854	830	1			138
							939	9									
04	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	166	1	7001	3	Y	975	969	1			144
							1073	9									
05	9517	X	8065	-0-	-1452	-0-	524	1	6448	3	Y	994	968	1			170
							1093	9									
06	8520	X	7303	-0-	-1217	-0-	6553	3	750	9	Y	682	727	1			125

CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13645	-0-	13645	13645	544	1	11784	3	Y	1192	1215	1			156
							6	4	1311	9							
02	DLQ G-10		11685	-0-	11685	25330	549	1	10094	3	Y	947	977	1			126
							1042	9									
03	37623	X	12293	-0-	-25330	-0-	615	1	10711	3	Y	879	863	1			142
							967	9									
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	250	1	10544	3	Y	558	618	1			82
							614	9									
05	13640	X	10993	-0-	-2647	-0-	796	1	9788	3	Y	372	390	1			64
							409	9									
06	13200	X	11109	-0-	-2091	-0-	10274	3	835	9	Y	759	684	1			139

CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15196	-0-	15196	15196	1051	1	12394	3	Y	1592	1666	1			104
							1751	9									
02	DLQ G-10		6622	-0-	6622	21818	429	1	4666	3	Y	1386	1378	1			112
							2	4	1525	9							
03	31857	X	10039	-0-	-21818	-0-	477	1	7895	3	Y	1515	1529	1			98
							1667	9									
04	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	374	1	11645	3	Y	1294	1293	1			99
							1423	9									
05	15190	X	13857	-0-	-1333	-0-	1005	1	11136	3	Y	1560	1525	1			134
							1716	9									
06	14700	X	13073	-0-	-1627	-0-	11296	3	1777	9	Y	1615	1608	1			141

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11515	-0-	11515	11515	557	1	9270	3	Y	1534	1527	1			63
							1	4	1687	9							
02	DLQ G-10		10871	-0-	10871	22386	487	1	8716	3	Y	1516	1543	1			36
							1668	9									
03	33779	X	11393	-0-	-22386	-0-	292	1	9393	3	Y	1544	1520	1			60
							10	4	1698	9							
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	208	1	8992	3	Y	1465	1446	1			79
							1612	9									
05	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	479	1	8804	3	Y	1354	1333	1			100
							50	4	1489	9							
06	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	4710	1	4118	3	Y	1209	1258	1			51
							79	4	1330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10460	-0-	10460	10460	490	1	8177	3	Y	1625	1603	1			120
							5	4	1788	9							
02	DLQ G-10		9863	-0-	9863	20323	411	1	7368	3	Y	1892	1938	1			74
							3	4	2081	9							
03	30491	X	10168	-0-	-20323	-0-	249	1	8052	3	Y	1697	1599	1			172
							1867	9									
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	156	1	6711	3	Y	1912	1918	1			166
							292	4	2103	9							
05	11098	X	8681	-0-	-2417	-0-	276	1	6051	3	Y	1420	1438	1			148
							792	4	1562	9							
06	10560	X	8599	-0-	-1961	-0-	3822	1	3342	3	Y	1302	1342	1			108
							3	4	1432	9							

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8173	-0-	8173	8173	389	1	6487	3	Y	1175	1145	1			87
							4	4	1293	9							
02	DLQ G-10		8154	-0-	8154	16327	364	1	6531	3	Y	1143	1185	1			45
							2	4	1257	9							
03	24288	X	7961	-0-	-16327	-0-	208	1	6684	3	Y	972	918	1			99
							1069	9									
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	132	1	5757	3	Y	912	932	1			79
							247	4	1003	9							
05	9548	X	7328	-0-	-2220	-0-	250	1	5209	3	Y	1045	1015	1			109
							719	4	1150	9							
06	8730	X	7068	-0-	-1662	-0-	3179	1	2780	3	Y	1005	1031	1			83
							3	4	1106	9							

AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11230	-0-	11230	11230	508	1	8463	3	Y	1907	1926	1			78
							161	4	2098	9							
02	DLQ G-10		9192	-0-	9192	20422	399	1	7149	3	Y	1494	1518	1			54
							1	4	1643	9							
03	29242	X	8820	-0-	-20422	-0-	217	1	6991	3	Y	1465	1469	1			50
							1612	9									
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	156	1	6685	3	Y	1491	1493	1			48
							317	4	1640	9							
05	11222	X	10534	-0-	-688	-0-	139	1	6682	3	Y	1962	1849	1			161
							1555	4	2158	9							
06	10860	X	9652	-0-	-1208	-0-	4160	1	3637	3	Y	1686	1788	1			59
							1855	9									

CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12669	-0-	12669	12669	884	1	10463	3	Y	1202	1304	1			79
							1322	9									
02	DLQ G-10		10830	-0-	10830	23499	1128	1	8540	3	Y	1053	1047	1			85
							4	4	1158	9							
03	36274	X	12775	-0-	-23499	-0-	772	1	10730	3	Y	1157	1167	1			75
							1273	9									
04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	335	1	10487	3	Y	1011	1009	1			77
							1112	9									
05	13702	X	12201	-0-	-1501	-0-	940	1	10410	3	Y	774	784	1			67
							851	9									
06	12360	X	10957	-0-	-1403	-0-	10260	3	697	9	Y	634	646	1			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17350	-0-	17350	17350	1217	1	14395	3	Y	1580	1690	1			103
							1738	9									
02	DLQ G-10		15694	-0-	15694	33044	1665	1	12535	3	Y	1353	1347	1			109
							6	4	1488	9							
03	49092	X	16048	-0-	-33044	-0-	978	1	13574	3	Y	1360	1381	1			88
							1496	9									
04	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	437	1	13621	3	Y	1361	1345	1			104
							1497	9									
05	17825	X	15253	-0-	-2572	-0-	1149	1	12726	3	Y	1253	1249	1			108
							1378	9									
06	16830	X	13956	-0-	-2874	-0-	13076	3	880	9	Y	800	838	1			70

CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8552	-0-	8552	8552	592	1	7004	3	Y	869	917	1			57
							956	9									
02	DLQ G-10		7560	-0-	7560	16112	782	1	5888	3	Y	806	798	1			65
							3	4	887	9							
03	23661	X	7549	-0-	-16112	-0-	440	1	6101	3	Y	916	922	1			59
							1008	9									
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	201	1	6275	3	Y	871	864	1			66
							958	9									
05	8866	X	6911	-0-	-1955	-0-	507	1	5616	3	Y	716	720	1			62
							788	9									
06	8280	X	6457	-0-	-1823	-0-	5586	3	871	9	Y	792	785	1			69

CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 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
01	DLQ G-10		9487	-0-	9487	9487	652	1	7722	3	Y	1012	1071	1			66
							1113	9									
02	DLQ G-10		8977	-0-	8977	18464	944	1	7109	3	Y	837	836	1			67
							3	4	921	9							
03	27781	X	9317	-0-	-18464	-0-	561	1	7790	3	Y	878	888	1			57
							966	9									
04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	252	1	7854	3	Y	812	807	1			62
							893	9									
05	9765	X	9060	-0-	-705	-0-	674	1	7469	3	Y	834	824	1			72
							917	9									
06	9450	X	8566	-0-	-884	-0-	7609	3	957	9	Y	870	866	1			76

CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8736	-0-	8736	8736	568	1	6899	3	Y	1154	1225	1			75
							1269	9									
02	DLQ G-10		7828	-0-	7828	16564	788	1	5948	3	Y	990	985	1			80
							3	4	1089	9							
03	25336	X	8772	-0-	-16564	-0-	502	1	6973	3	Y	1179	1183	1			76
							1297	9									
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	229	1	7131	3	Y	1037	1034	1			79
							1141	9									
05	9145	X	8851	-0-	-294	-0-	637	1	7055	3	Y	1054	1042	1			91
							1159	9									
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	7467	3	1246	9	Y	1133	1125	1			99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
01	DLQ G-10		7668	-0-		7668	7668	368	1	6142	3	Y	1050	1038	1			78
								3	4	1155	9							
02	DLQ G-10		6963	-0-		6963	14631	315	1	5638	3	Y	916	958	1			36
								2	4	1008	9							
03	21974	X	7343	-0-		-14631	-0-	188	1	6062	3	Y	994	929	1			101
								1093	9									
04	6773	X	6773	-0-		-0-	-0-	127	1	5449	3	Y	873	898	1			76
								237	4	960	9							
05	6884	X	6884	-0-		-0-	-0-	226	1	4951	3	Y	961	937	1			100
								650	4	1057	9							
06	7040	X	7040	-0-		-0-	-0-	3207	1	2804	3	Y	933	956	1			77
								3	4	1026	9							

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
01	DLQ G-10		7196	-0-		7196	7196	426	1	4760	3	Y	1746	1720	1			318
								89	4	1921	9							
02	DLQ G-10		5929	-0-		5929	13125	132	1	4077	3	Y	1564	1703	1			179
								1720	9									
03	19520	X	6395	-0-		-13125	-0-	46	1	4395	3	Y	1750	1745	1			184
								29	4	1925	9							
04	5863	X	5863	-0-		-0-	-0-	444	1	3637	3	Y	1594	1592	1			186
								29	4	1753	9							
05	7192	X	6025	-0-		-1167	-0-	107	1	3837	3	Y	1715	1745	1			156
								194	4	1887	9							
06	6960	X	5846	-0-		-1114	-0-	89	1	3955	3	Y	1638	1590	1			204
								1802	9									

BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6191	-0-		6191	6191	327	1	3648	3	Y	1953	1962	1			356
								68	4	2148	9							
02	DLQ G-10		5576	-0-		5576	11767	115	1	3535	3	Y	1751	1906	1			201
								1926	9									
03	18006	X	6239	-0-		-11767	-0-	42	1	3989	3	Y	1984	1977	1			208
								26	4	2182	9							
04	5826	X	5826	-0-		-0-	-0-	390	1	3198	3	Y	2012	1985	1			235
								25	4	2213	9							
05	6355	X	6157	-0-		-198	-0-	103	1	3722	3	Y	1949	2006	1			178
								188	4	2144	9							
06	6037	X	6037	-0-		-0-	-0-	91	1	4008	3	Y	1762	1720	1			220
								1938	9									

AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5755	-0-		5755	5755	270	1	4554	3	Y	768	842	1			31
								86	4	845	9							
02	DLQ G-10		7477	-0-		7477	13232	319	1	5721	3	Y	1305	1289	1			47
								1	4	1436	9							
03	24092	X	10860	-0-		-13232	-0-	263	1	8483	3	Y	1922	1904	1			65
								2114	9									
04	7980	X	7980	-0-		-0-	-0-	145	1	6206	3	Y	1214	1240	1			39
								294	4	1335	9							
05	9827	X	9551	-0-		-276	-0-	126	1	6110	3	Y	1728	1626	1			141
								1414	4	1901	9							
06	10500	X	7654	-0-		-2846	-0-	3310	1	2894	3	Y	1318	1413	1			46
								1450	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT F WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16884	-0-	16884	16884	847	1	14093	3	Y	1523	1593	1			62
							269	4	1675	9							
02	DLQ G-10		15710	-0-	15710	32594	748	1	13409	3	Y	1410	1421	1			51
							2	4	1551	9							
03	48508	X	15914	-0-	-32594	-0-	434	1	13986	3	Y	1358	1363	1			46
							1494	9									
04	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	286	1	12337	3	Y	1139	1148	1			37
							581	4	1253	9							
05	18073	X	14280	-0-	-3793	-0-	217	1	10512	3	Y	1018	972	1			83
							2431	4	1120	9							
06	16830	X	14182	-0-	-2648	-0-	6758	1	5910	3	Y	1376	1411	1			48
							1514	9									

AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11468	-0-	11468	11468	517	1	8610	3	Y	1979	2042	1			81
							164	4	2177	9							
02	DLQ G-10		9458	-0-	9458	20926	411	1	7368	3	Y	1525	1551	1			55
							1	4	1678	9							
03	30061	X	9135	-0-	-20926	-0-	223	1	7168	3	Y	1585	1586	1			54
							1744	9									
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	170	1	7318	3	Y	1779	1775	1			58
							344	4	1957	9							
05	12152	X	9596	-0-	-2556	-0-	125	1	6063	3	Y	1826	1735	1			149
							1399	4	2009	9							
06	11100	X	9598	-0-	-1502	-0-	4100	1	3585	3	Y	1739	1827	1			61
							1913	9									

AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9154	-0-	9154	9154	410	1	6835	3	Y	1732	1679	1			128
							4	4	1905	9							
02	DLQ G-10		7991	-0-	7991	17145	353	1	6331	3	Y	1186	1267	1			47
							2	4	1305	9							
03	25412	X	8267	-0-	-17145	-0-	206	1	6639	3	Y	1293	1209	1			131
							1422	9									
04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	147	1	6312	3	Y	1200	1227	1			104
							275	4	1320	9							
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	283	1	6239	3	Y	1265	1237	1			132
							813	4	1392	9							
06	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	3559	1	3112	3	Y	1297	1322	1			107
							3	4	1427	9							

MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 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
01	DLQ G-10		7835	-0-	7835	7835	29	1	6691	3	Y	940	954	1			59
							81	4	1034	9							
02	DLQ G-10		8234	-0-	8234	16069	17	1	7058	3	Y	1051	1043	1			67
							3	4	1156	9							
03	23656	X	7587	-0-	-16069	-0-	6510	3	41	4	Y	942	980	1			29
							1036	9									
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	27	1	5619	3	Y	766	755	1			40
							34	4	843	9							
05	9114	X	5316	-0-	-3798	-0-	4204	3	377	4	Y	668	676	1			32
							735	9									
06	8820	X	7389	-0-	-1431	-0-	6237	3	103	4	Y	954	954	1			32
							1049	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7696	-0-	7696	7696	591	1	5893	3	Y	1101	1115	1		41
							1	4	1211	9						
02	DLQ G-10		7135	-0-	7135	14831	1171	1	4928	3	Y	941	953	1		29
							1	4	1035	9						
03	21275	X	6444	-0-	-14831	-0-	793	1	4850	3	Y	727	733	1		23
							1	4	800	9						
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	374	1	4207	3	Y	687	691	1		19
							756	9								
05	7905	X	6656	-0-	-1249	-0-	919	1	4724	3	Y	817	798	1		38
							114	4	899	9						
06	7650	X	5548	-0-	-2102	-0-	480	1	4189	3	Y	799	792	1		45
							879	9								

MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2581	-0-	2581	2581	336	1	1015	3	Y	1103	816	1		364
							17	4	1213	9						
02	DLQ G-10		1718	-0-	1718	4299	328	1	535	3	Y	775	997	1		142
							2	4	853	9						
03	4952	X	653	-0-	-4299	-0-	113	1	111	3	Y	387	503	1		26
							3	4	426	9						
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	311	1	1371	3	Y	802	751	1		77
							9	4	882	9						
05	2573	X	74	-0-	-2499	-0-	49	3	25	9	Y	23	97	1		3
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	657	1	2426	3	Y	1268	1135	1		136
							34	4	1395	9						

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
01	DLQ G-10		167	-0-	167	167	11	1	57	3	Y	89	93	1		29
							1	4	98	9						
02	DLQ G-10		1877	-0-	1877	2044	406	1	1059	3	Y	372	333	1		68
							3	4	409	9						
03	4786	X	2742	-0-	-2044	-0-	628	1	1440	3	Y	599	626	1		41
							15	4	659	9						
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	273	1	1153	3	Y	536	526	1		51
							8	4	590	9						
05	2077	X	1960	-0-	-117	-0-	259	1	1055	3	Y	473	467	1		57
							126	4	520	9						
06	2640	X	1363	-0-	-1277	-0-	191	1	769	3	Y	357	376	1		38
							10	4	393	9						

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	99	1	274	3	Y	93	86	1		31
							5	4	102	9						
02	DLQ G-10		4309	-0-	4309	4789	1130	1	2203	3	Y	880	750	1		161
							8	4	968	9						
03	7504	X	2715	-0-	-4789	-0-	859	1	1199	3	Y	578	700	1		39
							21	4	636	9						
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	137	1	570	3	Y	302	312	1		29
							4	4	332	9						
05	4774	X	3017	-0-	-1757	-0-	413	1	1662	3	Y	674	621	1		82
							201	4	741	9						
06	4620	X	964	-0-	-3656	-0-	156	1	550	3	Y	227	285	1		24
							8	4	250	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4552	-0-	-842	-0-	732	1	2953	3	N	788	800	1			173
							867	9									
02	4396	X	4122	-0-	-274	-0-	3294	3	828	9	N	753	649	1			277
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	475	1	3481	3	N	780	665	1			392
							858	9									
04	4410	X	4193	-0-	-217	-0-	581	1	2759	3	N	775	822	1			345
							853	9									
05	4557	X	4323	-0-	-234	-0-	1249	1	2351	3	N	657	659	1			343
							723	9									
06	4650	X	3080	-0-	-1570	-0-	151	1	2205	3	N	658	648	1			353
							724	9									

WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4920	-0-	-877	-0-	785	1	3164	3	N	883	782	1			323
							971	9									
02	4928	X	4349	-0-	-579	-0-	3428	3	921	9	N	837	717	1			443
03	5425	X	4985	-0-	-440	-0-	490	1	3592	3	N	821	979	1			285
							903	9									
04	4770	X	4105	-0-	-665	-0-	595	1	2826	3	N	622	654	1			253
							684	9									
05	4929	X	4315	-0-	-614	-0-	1281	1	2411	3	N	566	651	1			168
							623	9									
06	4830	X	3011	-0-	-1819	-0-	154	1	2257	3	N	545	486	1			227
							600	9									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7561	-0-	-1181	-0-	32	1	6320	3	N	1099	1079	1			425
							1209	9									
02	7896	X	6140	-0-	-1756	-0-	5113	3	1027	9	N	934	886	1			473
03	8742	X	6217	-0-	-2525	-0-	5183	3	1034	9	N	940	885	1			528
04	7920	X	5976	-0-	-1944	-0-	4858	3	96	4	N	929	1072	1			385
							1022	9									
05	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	5224	3	1046	9	N	951	844	1			492
06	7320	X	6384	-0-	-936	-0-	208	1	5177	3	N	908	912	1			488
							999	9									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5420	-0-	-2981	-0-	21	1	4040	3	N	1235	1292	1			270
							1359	9									
02	7504	X	4307	-0-	-3197	-0-	3031	3	1276	9	N	1160	1108	1			322
03	8308	X	6250	-0-	-2058	-0-	4811	3	1439	9	N	1308	1292	1			338
04	7980	X	6728	-0-	-1252	-0-	5270	3	104	4	N	1231	1282	1			287
							1354	9									
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	5623	3	1354	9	N	1231	1283	1			235
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	217	1	5381	3	N	1176	1086	1			325
							1294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	17745	-0-	-421	-0-	412	1	15324	3	N	1826	1864	1			345
							2009	9									
02	16072	X	15346	-0-	-726	-0-	240	1	13328	3	N	1616	1673	1			288
							1778	9									
03	17794	X	16211	-0-	-1583	-0-	116	1	14195	3	N	1727	1647	1			368
							1900	9									
04	17220	X	15971	-0-	-1249	-0-	620	1	13496	3	N	1686	1854	1			200
							1855	9									
05	17732	X	13523	-0-	-4209	-0-	169	1	11635	3	N	1563	1460	1			303
							1719	9									
06	17160	X	13620	-0-	-3540	-0-	11916	3	1704	9	N	1549	1647	1			205

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	6855	-0-	-2972	-0-	1176	1	4743	3	N	851	817	1			322
							936	9									
02	8876	X	6468	-0-	-2408	-0-	5636	3	832	9	N	756	920	1			158
03	9641	X	6842	-0-	-2799	-0-	710	1	5199	3	N	848	649	1			357
							933	9									
04	8340	X	5325	-0-	-3015	-0-	782	1	3711	3	N	756	811	1			302
							832	9									
05	8153	X	5889	-0-	-2264	-0-	1753	1	3301	3	N	759	816	1			245
							835	9									
06	6930	X	4551	-0-	-2379	-0-	238	1	3480	3	N	757	664	1			338
							833	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	13504	-0-	-4631	-0-	39	1	11341	3	N	1726	1641	1			459
							225	4	1899	9							
02	16380	X	11805	-0-	-4575	-0-	77	1	9968	3	N	1600	1641	1			418
							1760	9									
03	16523	X	11652	-0-	-4871	-0-	9599	3	289	4	N	1604	1660	1			362
							1764	9									
04	13110	X	10203	-0-	-2907	-0-	8513	3	97	4	N	1448	1302	1			508
							1593	9									
05	13547	X	12720	-0-	-827	-0-	70	1	10670	3	N	1800	1992	1			316
							1980	9									
06	13080	X	10832	-0-	-2248	-0-	9169	3	17	4	N	1496	1450	1			362
							1646	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9123	-0-	-859	-0-	468	1	7801	3	Y	775	798	1			43
							1	4	853	9							
02	9016	X	7774	-0-	-1242	-0-	360	1	6445	3	Y	881	851	1			73
							969	9									
03	9982	X	9081	-0-	-901	-0-	240	1	7737	3	Y	1004	1012	1			65
							1104	9									
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	200	1	8638	3	Y	972	947	1			90
							1069	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	466	1	8637	3	Y	993	1023	1			60
							7	4	1092	9							
06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	4359	1	3812	3	Y	891	926	1			25
							2	4	980	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
01	18821	X	1469	-0-	-17352	-0-	205	1	707	4	Y	506	571	1			58
							557	9									
02	4368	X	2471	-0-	-1897	-0-	325	1	1209	4	Y	852	722	1			188
							937	9									
03	4464	X	3683	-0-	-781	-0-	573	1	1966	4	Y	1040	1005	1			223
							1144	9									
04	4320	X	3262	-0-	-1058	-0-	476	1	1729	4	Y	961	1046	1			138
							1057	9									
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	981	1	836	3	Y	1091	1040	1			189
							1216	4	1200	9							
06	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	169	1	2329	3	Y	857	908	1			138
							4	4	943	9							

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
01	11005	X	8111	-0-	-2894	-0-	408	1	6807	3	Y	814	853	1			46
							1	4	895	9							
02	9940	X	4709	-0-	-5231	-0-	216	1	3877	3	Y	560	560	1			46
							616	9									
03	11005	X	7121	-0-	-3884	-0-	187	1	6028	3	Y	824	817	1			53
							906	9									
04	10500	X	5606	-0-	-4894	-0-	109	1	4680	3	Y	743	727	1			69
							817	9									
05	9765	X	6414	-0-	-3351	-0-	280	1	5180	3	Y	864	881	1			52
							4	4	950	9							
06	7860	X	6929	-0-	-931	-0-	3267	1	2857	3	Y	731	762	1			21
							1	4	804	9							

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
01	DLQ G-10		4026	-0-	4026	4026	704	1	2433	4	Y	808	865	1			93
							889	9									
02	DLQ G-10		3042	-0-	3042	7068	506	1	1881	4	Y	595	557	1			131
							655	9									
03	10829	X	3761	-0-	-7068	-0-	643	1	2207	4	Y	828	782	1			177
							911	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	593	1	2156	4	Y	808	869	1			116
							889	9									
05	5084	X	4060	-0-	-1024	-0-	1010	1	887	3	Y	829	802	1			143
							1251	4	912	9							
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	226	1	3114	3	Y	776	794	1			125
							6	4	854	9							

NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2427	-0-	-2626	-0-	439	1	1517	4	Y	428	473	1			49
							471	9									
02	4284	X	830	-0-	-3454	-0-	145	1	540	4	Y	132	152	1			29
							145	9									
03	3782	X	760	-0-	-3022	-0-	100	1	342	4	Y	289	256	1			62
							318	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	745	1	2709	4	Y	857	796	1			123
							943	9									
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1312	1	1035	3	Y	872	844	1			151
							1625	4	959	9							
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	210	1	2883	3	Y	660	705	1			106
							5	4	726	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4232	-0-	-2185	-0-	891	1	3080	4	Y	237	260	1			27
							261	9									
02	5460	X	4111	-0-	-1349	-0-	840	1	3128	4	Y	130	128	1			29
							143	9									
03	5425	X	3999	-0-	-1426	-0-	879	1	3018	4	Y	93	102	1			20
							102	9									
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	59	71	1			8
05	5084	X	2793	-0-	-2291	-0-	752	1	676	3	Y	394	334	1			68
							932	4	433	9							
06	4410	X	3123	-0-	-1287	-0-	159	1	2187	3	Y	703	658	1			113
							4	4	773	9							

AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	6296	-0-	-5825	-0-	297	1	4947	3	Y	956	997	1			39
							1052	9									
02	10948	X	8455	-0-	-2493	-0-	391	1	7010	3	Y	958	974	1			23
							1054	9									
03	11656	X	7906	-0-	-3750	-0-	213	1	6856	3	Y	754	748	1			29
							8	4	829	9							
04	10800	X	7396	-0-	-3404	-0-	153	1	6614	3	Y	572	570	1			31
							629	9									
05	9703	X	8289	-0-	-1414	-0-	361	1	6639	3	Y	1137	1084	1			84
							38	4	1251	9							
06	9060	X	8128	-0-	-932	-0-	3581	1	3133	3	Y	1231	1263	1			52
							60	4	1354	9							

AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 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
01	12803	X	11078	-0-	-1725	-0-	523	1	8732	3	Y	1656	1687	1			68
							1	4	1822	9							
02	11536	X	10281	-0-	-1255	-0-	442	1	7913	3	Y	1751	1778	1			41
							1926	9									
03	12090	X	11627	-0-	-463	-0-	288	1	9283	3	Y	1860	1829	1			72
							10	4	2046	9							
04	11700	X	10748	-0-	-952	-0-	200	1	8624	3	Y	1749	1727	1			94
							1924	9									
05	11935	X	10221	-0-	-1714	-0-	428	1	8028	3	Y	1564	1542	1			116
							45	4	1720	9							
06	11250	X	9593	-0-	-1657	-0-	4242	1	3710	3	Y	1427	1483	1			60
							71	4	1570	9							

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
01	11191	X	7153	-0-	-4038	-0-	338	1	5668	3	Y	1043	1088	1			43
							1147	9									
02	10668	X	7144	-0-	-3524	-0-	312	1	5583	3	Y	1135	1151	1			27
							1249	9									
03	11811	X	7835	-0-	-3976	-0-	194	1	6247	3	Y	1261	1239	1			49
							7	4	1387	9							
04	11430	X	7528	-0-	-3902	-0-	143	1	6162	3	Y	1112	1101	1			60
							1223	9									
05	10943	X	6380	-0-	-4563	-0-	260	1	4949	3	Y	1040	1023	1			77
							27	4	1144	9							
06	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	4244	1	3710	3	Y	1450	1466	1			61
							71	4	1595	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
01	9052	X	7736	-0-	-1316	-0-	392	1	6549	3	Y	610	654	1			25
							124	4	671	9							
02	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	316	1	5667	3	Y	554	559	1			20
							1	4	609	9							
03	9021	X	8766	-0-	-255	-0-	240	1	7719	3	Y	734	729	1			25
							807	9									
04	8730	X	7618	-0-	-1112	-0-	149	1	6407	3	Y	691	694	1			22
							302	4	760	9							
05	9021	X	6952	-0-	-2069	-0-	105	1	5104	3	Y	512	492	1			42
							1180	4	563	9							
06	8490	X	6197	-0-	-2293	-0-	3068	1	2683	3	Y	405	433	1			14
							446	9									

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
01	14105	X	10834	-0-	-3271	-0-	497	1	8277	3	Y	1729	1829	1			71
							158	4	1902	9							
02	12152	X	8891	-0-	-3261	-0-	385	1	6901	3	Y	1458	1476	1			53
							1	4	1604	9							
03	13640	X	10356	-0-	-3284	-0-	256	1	8246	3	Y	1685	1681	1			57
							1854	9									
04	13200	X	10097	-0-	-3103	-0-	179	1	7736	3	Y	1653	1657	1			53
							364	4	1818	9							
05	13640	X	9291	-0-	-4349	-0-	125	1	5997	3	Y	1613	1534	1			132
							1395	4	1774	9							
06	10470	X	9354	-0-	-1116	-0-	4112	1	3595	3	Y	1497	1577	1			52
							1647	9									

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
01	10323	X	8180	-0-	-2143	-0-	412	1	6897	3	Y	673	706	1			27
							131	4	740	9							
02	9324	X	6873	-0-	-2451	-0-	330	1	5909	3	Y	575	581	1			21
							1	4	633	9							
03	10323	X	6257	-0-	-4066	-0-	172	1	5527	3	Y	507	511	1			17
							558	9									
04	9210	X	8215	-0-	-995	-0-	159	1	6956	3	Y	706	700	1			23
							323	4	777	9							
05	9486	X	7681	-0-	-1805	-0-	117	1	5731	3	Y	473	457	1			39
							1313	4	520	9							
06	7920	X	5802	-0-	-2118	-0-	2854	1	2496	3	Y	411	436	1			14
							452	9									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	N	251	187	1			149
							276	9									
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	655	3	288	9	N	262	358	1			53
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	695	3	319	9	N	290	169	1			174
04	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	680	3	13	4	N	290	362	1			102
							319	9									
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	724	3	318	9	N	289	341	1			50
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	N	275	158	1			167
							303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7580 - 18619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	370	1	6166	3	Y	1028	1070	1			58
							1	4	1131	9							
02	6580	X	6441	-0-	-139	-0-	285	1	5101	3	Y	959	938	1			79
							1055	9									
03	7564	X	6918	-0-	-646	-0-	174	1	5599	3	Y	1041	1053	1			67
							1145	9									
04	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	134	1	5776	3	Y	931	912	1			86
							1024	9									
05	7657	X	2603	-0-	-5054	-0-	104	1	1928	3	Y	517	572	1			31
							2	4	569	9							
06	7410	X	7278	-0-	-132	-0-	3141	1	2747	3	Y	1263	1258	1			36
							1	4	1389	9							

MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5137	-0-	-2582	-0-	255	1	4252	3	Y	572	624	1			32
							1	4	629	9							
02	6916	X	5988	-0-	-928	-0-	287	1	5142	3	Y	508	498	1			42
							559	9									
03	7967	X	7111	-0-	-856	-0-	189	1	6101	3	Y	746	740	1			48
							821	9									
04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	154	1	6626	3	Y	942	903	1			87
							1036	9									
05	7967	X	7661	-0-	-306	-0-	353	1	6536	3	Y	697	742	1			42
							5	4	767	9							
06	6870	X	6762	-0-	-108	-0-	3263	1	2853	3	Y	586	611	1			17
							1	4	645	9							

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13370	-0-	-518	-0-	680	1	11345	3	Y	1221	1315	1			68
							2	4	1343	9							
02	12740	X	11806	-0-	-934	-0-	558	1	10004	3	Y	1131	1106	1			93
							1244	9									
03	14136	X	12924	-0-	-1212	-0-	350	1	11265	3	Y	1190	1206	1			77
							1309	9									
04	13680	X	11353	-0-	-2327	-0-	233	1	10069	3	Y	955	943	1			89
							1051	9									
05	14136	X	10586	-0-	-3550	-0-	482	1	8935	3	Y	1056	1081	1			64
							7	4	1162	9							
06	12930	X	9048	-0-	-3882	-0-	4381	1	3831	3	Y	758	801	1			21
							2	4	834	9							

NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4975	-0-	-2620	-0-	868	1	2998	4	Y	1008	1041	1			116
							1109	9									
02	6440	X	5005	-0-	-1435	-0-	832	1	3094	4	Y	981	881	1			216
							1079	9									
03	6479	X	6127	-0-	-352	-0-	1131	1	3882	4	Y	1013	1012	1			217
							1114	9									
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1267	1	4607	4	Y	1013	1085	1			145
							1114	9									
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1818	1	1551	3	Y	872	866	1			151
							2253	4	959	9							
06	5940	X	5332	-0-	-608	-0-	306	1	4203	3	Y	741	773	1			119
							8	4	815	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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
01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	39	1	1216	3	Y	410	442	1			201
							451	9									
02	1372	N	1279	-0-	-93	-0-	817	3	462	9	Y	420	336	1			285
03	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	800	3	424	9	Y	385	484	1			186
04	1650	N	1024	-0-	-626	-0-	665	3	359	9	Y	326	292	1			220
05	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	49	1	646	3	Y	327	395	1			152
							360	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	7	1	803	3	Y	359	321	1			190
							395	9									

YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2357	-0-	-1704	-0-	71	1	2254	3	Y	29	31	1			14
							32	9									
02	3668	X	2275	-0-	-1393	-0-	2244	3	31	9	Y	28	23	1			19
03	3503	X	2604	-0-	-899	-0-	2574	3	30	9	Y	27	33	1			13
04	3270	X	2058	-0-	-1212	-0-	2036	3	22	9	Y	20	19	1			14
05	3379	X	2359	-0-	-1020	-0-	163	1	2174	3	Y	20	25	1			9
							22	9									
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	26	1	2820	3	Y	25	21	1			13
							28	9									

YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	58	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	44	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	47	1			22

YARBROUGH WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	240	1			90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	243	1			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	233	1			66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	174	1			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	182	1			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	188	1			87

YARBROUGH WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	732	-0-	-136	-0-	415	3	317	9	Y	288	276	1			104
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	327	3	312	9	Y	284	280	1			108
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	459	3	260	9	Y	236	268	1			76
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	462	3	224	9	Y	204	200	1			80
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	4	1	284	3	Y	208	210	1			78
							229	9									
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	3	1	294	3	Y	239	217	1			100
							263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
01	1581	X	1413	-0-	-168	-0-	40	1	1248	3	Y	114	123	1			56
							125	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2763	3	123	9	Y	112	92	1			76
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3165	3	114	9	Y	104	130	1			50
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1825	3	91	9	Y	83	77	1			56
05	3193	X	990	-0-	-2203	-0-	63	1	839	3	Y	80	99	1			37
							88	9									
06	3150	X	1760	-0-	-1390	-0-	15	1	1635	3	Y	100	84	1			53
							110	9									

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
01	2852	X	2511	-0-	-341	-0-	835	1	1029	3	Y	588	503	1			179
							647	9									
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	415	1	904	3	Y	571	590	1			160
							628	9									
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	490	1	971	3	Y	499	529	1			130
							549	9									
04	2430	X	1720	-0-	-710	-0-	379	1	862	3	Y	435	382	1			183
							479	9									
05	2511	X	1659	-0-	-852	-0-	461	1	744	3	Y	413	493	1			103
							454	9									
06	2430	X	1613	-0-	-817	-0-	398	1	750	3	Y	423	386	1			140
							465	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
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	912	3	180	9	Y	164	145	1			59
02	1008	X	894	-0-	-114	-0-	718	3	176	9	Y	160	158	1			61
03	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	934	3	147	9	Y	134	152	1			43
04	1500	X	922	-0-	-578	-0-	795	3	127	9	Y	115	113	1			45
05	1550	X	822	-0-	-728	-0-	10	1	682	3	Y	118	119	1			44
							130	9									
06	1050	X	889	-0-	-161	-0-	6	1	734	3	Y	135	122	1			57
							149	9									

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
01	2077	X	998	-0-	-1079	-0-	28	1	751	3	Y	199	135	1			175
							219	9									
02	1708	X	577	-0-	-1131	-0-	383	3	194	9	Y	176	276	1			75
03	1891	X	915	-0-	-976	-0-	553	3	362	9	Y	329	294	1			110
04	1830	X	250	-0-	-1580	-0-	90	3	160	9	Y	145	141	1			114
05	1612	X	487	-0-	-1125	-0-	48	1	233	3	Y	187	150	1			151
							206	9									
06	960	X	155	-0-	-805	-0-	1	3	154	9	Y	140	158	1			133

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	Y	13	7	1			6
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	3	33	9	Y	30	20	1			16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	505	-0-	-2502	-0-	184	1	227	3	Y	85	59	1			26
							94	9									
02	2324	X	1191	-0-	-1133	-0-	339	1	739	3	Y	103	100	1			29
							113	9									
03	2573	X	1621	-0-	-952	-0-	510	1	1011	3	Y	91	96	1			24
							100	9									
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	381	1	864	3	Y	78	69	1			33
							86	9									
05	1333	X	1292	-0-	-41	-0-	462	1	747	3	Y	75	89	1			19
							83	9									
06	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	450	1	847	3	Y	75	69	1			25
							83	9									

YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	63	1	1976	3	Y	255	276	1			125
							281	9									
02	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1342	3	289	9	Y	263	210	1			178
03	2046	N	1352	-0-	-694	-0-	1087	3	265	9	Y	241	303	1			116
04	2250	N	1280	-0-	-970	-0-	1057	3	223	9	Y	203	182	1			137
05	1798	N	1248	-0-	-550	-0-	71	1	951	3	Y	205	247	1			95
							226	9									
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	9	1	1017	3	Y	225	201	1			119
							248	9									

YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	80	1	2535	3	Y	51	55	1			25
							56	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2773	3	55	9	Y	50	41	1			34
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2992	3	52	9	Y	47	58	1			23
04	2580	X	1717	-0-	-863	-0-	1676	3	41	9	Y	37	35	1			25
05	3131	X	1706	-0-	-1425	-0-	117	1	1550	3	Y	35	44	1			16
							39	9									
06	3030	X	2118	-0-	-912	-0-	19	1	2049	3	Y	45	37	1			24
							50	9									

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	525	1	646	3	Y	351	313	1			107
							386	9									
02	1820	N	1748	-0-	-72	-0-	432	1	940	3	Y	342	353	1			96
							376	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	524	1	1039	3	Y	300	318	1			78
							330	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	373	1	847	3	Y	261	229	1			110
							287	9									
05	1922	N	1559	-0-	-363	-0-	492	1	795	3	Y	247	295	1			62
							272	9									
06	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	377	1	710	3	Y	253	231	1			84
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	29	31	1			14
							32	9									
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	24	3	31	9	Y	28	23	1			19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	33	1			13
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	160	3	22	9	Y	20	19	1			14
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	20	25	1			9
							22	9									
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25	21	1			13

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	183	1	226	3	Y	233	219	1			80
							256	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	227	1	494	3	Y	251	209	1			122
							276	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	255	1	506	3	Y	239	253	1			108
							263	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	239	1	544	3	Y	235	252	1			91
							259	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	383	1	618	3	Y	257	257	1			91
							1	4	283	9							
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	292	1	550	3	Y	237	254	1			74
							261	9									

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	687	1	846	3	Y	99	131	1			34
							109	9									
02	1764	N	1309	-0-	-455	-0-	375	1	815	3	Y	108	90	1			52
							119	9									
03	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	478	1	947	3	Y	102	108	1			46
							112	9									
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	438	1	994	3	Y	101	108	1			39
							111	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	577	1	917	3	Y	110	110	1			39
							23	4	121	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	519	1	976	3	Y	102	109	1			32
							112	9									

YARBROUGH WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	123	-0-	-1	-0-	3	1	79	3	Y	37	25	1			32
							41	9									
02	140	X	107	-0-	-33	-0-	72	3	35	9	Y	32	50	1			14
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	436	3	68	9	Y	62	55	1			21
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	92	3	29	9	Y	26	26	1			21
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	35	28	1			28
							39	9									
06	480	X	116	-0-	-364	-0-	88	3	28	9	Y	25	29	1			24

YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	85	-0-	-535	-0-	2	3	83	9	Y	75	78	1			27
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	74	73	1			28
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	62	70	1			20
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	3	58	9	Y	53	52	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	55	1			20
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	Y	62	56	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

WATTS WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-

WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
02	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
03	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
04	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
05	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
06	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27

WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1244	3	245	9	Y	223	168	1			230
02	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1195	3	222	9	Y	202	180	1			252
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	749	3	256	9	Y	233	365	1			120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	157	1			195
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1228	3	264	9	Y	240	147	1			288
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	Y	40	158	1			170

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1119	3	138	9	Y	125	120	1			45
02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	747	3	131	9	Y	119	119	1			45
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	8	3	73	9	Y	66	90	1			21
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	12	3	98	9	Y	89	75	1			35
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	12	3	99	9	Y	90	91	1			34
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	16	3	114	9	Y	104	94	1			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87761	X	40219	-0-	-47542	-0-	39602	2	617	9	N	561	554	1			15
02	79268	X	50307	-0-	-28961	-0-	1743	1	47634	2	N	845	830	1			30
							930	9									
03	87761	X	55631	-0-	-32130	-0-	545	1	54382	2	N	640	661	1			9
							704	9									
04	67800	X	45815	-0-	-21985	-0-	1366	1	43957	2	N	447	440	1			16
							492	9									
05	58869	X	11184	-0-	-47685	-0-	739	1	10340	2	N	95	111	1			-0-
							105	9									
06	53910	X	-0-	-0-	-53910	-0-					N	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51398	X	23553	-0-	-27845	-0-	22852	2	701	9	N	637	608	1			37
02	36680	X	19517	-0-	-17163	-0-	677	1	18500	2	N	309	346	1			-0-
							340	9									
03	39680	X	-0-	-0-	-39680	-0-					N	-0-					-0-
04	28140	X	-0-	-0-	-28140	-0-					N	-0-					-0-
05	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					N	-0-					-0-
06	22800	X	-0-	-0-	-22800	-0-					N	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58218	X	46346	-0-	-11872	-0-	45279	2	1067	9	N	970	934	1			45
02	52584	X	41494	-0-	-11090	-0-	1428	1	39003	2	N	966	959	1			52
							1063	9									
03	58218	X	39888	-0-	-18330	-0-	390	1	38903	2	N	541	588	1			5
							595	9									
04	49920	X	40687	-0-	-9233	-0-	1205	1	38785	2	N	634	601	1			38
							697	9									
05	47957	X	11690	-0-	-36267	-0-	766	1	10711	2	N	194	232	1			-0-
							213	9									
06	44850	X	-0-	-0-	-44850	-0-					N	-0-					-0-

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
01	476	N	201	-0-	-275	-0-	85	1	93	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	1	1	4	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
*04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					-0-

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
01	2600	N	1090	-0-	-1510	3617	315	1	314	2	Y	418	413	0			28
							1	4	460	9							
*02	2800	N	878	-0-	-1922	1695	287	1	446	2	Y	128	145	0			11
							4	4	141	9							
*03	2867	N	1172	-0-	-1695	-0-	362	1	454	2	Y	312	303	0			20
							13	4	343	9							
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	343	1	358	2	Y	382	372	0			30
							8	4	420	9							
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	276	1	88	9	Y	80	100	0			10
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	300	1	252	2	Y	78	80	0			8
							6	4	86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
01	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	29	119	1			179
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					196
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	31	1			165
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	9	Y	7					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	82	1			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					103

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

01	12396	X	393	-0-	-12003	-0-	330	1	63	2	Y	-0-	1	1			10
*02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	295	1	85	9	Y	77	83	0			4
*03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	393	1	457	2	Y	-0-	4	0			-0-
							14	4									
*04	390	X	296	-0-	-94	-0-	139	1	136	2	Y	16	15	0			1
							3	4	18	9							
05	403	X	8	-0-	-395	-0-	4	1	4	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

*12	3100	N	10260	-0-	7160	7160	443	1	9676	2	Y	4	2	0			5
							137	4	4	9							
01	3100	N	20037	-0-	16937	24097	889	1	19126	2	Y	4	5	0			4
							18	4	4	9							
*02	2800	N	146	-0-	-2654	21443	145	1	1	9	Y	1	5	0			-0-
*03	3100	N	97	-0-	-3003	18440	97	1			Y	-0-					-0-
*04	18512	X	72	-0-	-18440	-0-	70	1	2	9	Y	2					2
05	558	X	219	-0-	-339	-0-	216	1	3	9	Y	3	1	0			4
06	540	X	272	-0-	-268	-0-	272	1			Y	-0-					4

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

01	38786	X	6886	-0-	-31900	-0-	625	1	5343	2	Y	749	766	0			20
							94	4	824	9							
*02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	507	1	3470	2	Y	568	572	0			16
							86	4	625	9							
*03	5394	X	4158	-0-	-1236	-0-	524	1	2851	2	Y	638	642	0			12
							81	4	702	9							
*04	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	618	1	5048	2	Y	734	730	0			16
							807	9									
05	6882	X	5886	-0-	-996	-0-	707	1	4450	2	Y	598	601	0			13
							71	4	658	9							
06	6660	X	5646	-0-	-1014	-0-	714	1	4487	2	Y	352	356	0			9
							58	4	387	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

01	22975	X	707	-0-	-22268	-0-	486	1	6	4	Y	195	194	0			21
							215	9									
*02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	48	1	1	4	Y	62	67	0			16
							68	9									
*03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	558	1	3468	2	Y	1208	1193	0			31
							97	4	1329	9							
*04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	694	1	5633	2	Y	1767	1755	0			43
							1944	9									
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	810	1	5821	2	Y	1559	1564	0			38
							92	4	1715	9							
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	869	1	6502	2	Y	1500	1498	0			40
							82	4	1650	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46352	X	4949	-0-	-41403	-0-	355	1	3478	2	Y	960	1005	0			21
							60	4	1056	9							
*02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	542	1	4836	2	Y	1436	1424	0			33
							116	4	1580	9							
*03	6572	X	5494	-0-	-1078	-0-	550	1	3844	2	Y	904	920	0			17
							106	4	994	9							
*04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	721	1	6328	2	Y	1022	1017	0			22
							1124	9									
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	859	1	6215	2	Y	803	808	0			17
							98	4	883	9							
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	934	1	6065	2	Y	506	510	0			13
							78	4	557	9							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1504	-0-	-1096	2835	164	1	1248	2	Y	84	72	0			17
							92	9									
*02	2800	N	192	-0-	-2608	227	73	1	90	2	Y	26	28	0			15
							29	9									
*03	481	N	254	-0-	-227	-0-	233	1	21	9	Y	19	19	0			15
*04	1470	N	122	-0-	-1348	-0-	74	1	1	2	Y	43	53	0			5
							47	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	1	19	9	Y	17	20	0			2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-	2	0			-0-

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
01	3697	X	327	-0-	-3370	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	850	-0-	-1750	5026	284	1	425	2	Y	127	126	0			9
							1	4	140	9							
*02	2800	N	872	-0-	-1928	3098	230	1	499	2	Y	126	128	0			7
							4	4	139	9							
*03	3100	N	612	-0-	-2488	610	212	1	326	2	Y	59	62	0			4
							9	4	65	9							
*04	1538	N	928	-0-	-610	-0-	245	1	553	2	Y	110	106	0			8
							9	4	121	9							
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	310	1	919	2	Y	191	185	0			14
							21	4	210	9							
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	1	13	0			2
							1	4	1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1620	-0-	-980	13791	293	1	1216	2	Y	101	99	0		11
							111	9								
*02	2800	N	1412	-0-	-1388	12403	242	1	1071	2	Y	90	91	0		10
							99	9								
*03	3100	N	183	-0-	-2917	9486	152	1	31	9	Y	28	35	0		3
*04	3000	N	2776	-0-	-224	9262	226	1	2516	2	Y	31	31	0		3
							34	9								
05	3100	N	3871	-0-	771	10033	225	1	3610	2	Y	33	32	0		4
							36	9								
06	3000	N	3573	-0-	573	10606	215	1	3325	2	Y	30	31	0		3
							33	9								

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

01	2600	N	2456	-0-	-144	3927	234	1	2086	2	Y	124	115	0		13
							136	9								
*02	2800	N	27	-0-	-2773	1154	18	1	9	9	Y	8	20	0		1
*03	1464	N	310	-0-	-1154	-0-	108	1	202	9	Y	184	166	0		19
*04	1080	N	283	-0-	-797	-0-	248	1	35	9	Y	32	48	0		3
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	319	1	36	9	Y	33	32	0		4
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	305	1	33	9	Y	30	31	0		3

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

01	589	N	324	-0-	-265	-0-	97	1	201	2	Y	24	25	0		3
							26	9								
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	251	1	439	2	Y	171	164	0		10
							4	4	188	9						
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	163	1	434	2	Y	186	186	0		10
							10	4	205	9						
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	148	1	413	2	Y	107	109	0		8
							7	4	118	9						
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	173	1	359	2	Y	225	217	0		16
							9	4	248	9						
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	139	1	422	2	Y	161	168	0		9
							6	4	177	9						

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

01	61790	X	8540	-0-	-53250	-0-	646	1	7849	2	Y	34	53	0		6
							8	4	37	9						
*02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	501	1	10320	2	Y	51	54	0		3
							63	4	56	9						
*03	11532	X	535	-0-	-10997	-0-	444	1	4	4	Y	79	78	0		4
							87	9								
*04	11160	X	7435	-0-	-3725	-0-	500	1	5726	2	Y	1030	963	0		71
							76	4	1133	9						
05	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	548	1	6804	2	Y	1222	1205	0		88
							135	4	1344	9						
06	11730	X	11676	-0-	-54	-0-	737	1	9211	2	Y	1463	1474	0		77
							119	4	1609	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8030	X	299	-0-	-7731	-0-	112	1	187	9	Y	170	168	0			14
*02	866	X	866	-0-	-0-	-0-	203	1	512	2	Y	134	141	0			7
							4	4	147	9							
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	148	1	278	2	Y	141	141	0			7
							7	4	155	9							
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	203	1	1977	2	Y	198	191	0			14
							27	4	218	9							
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	264	1	1182	2	Y	292	283	0			23
							26	4	321	9							
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	237	1	1002	2	Y	195	205	0			13
							14	4	215	9							

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33752	X	2690	-0-	-31062	-0-	266	1	2321	2	Y	92	100	0			48
							2	4	101	9							
*02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	183	1	1145	2	Y	215	218	0			45
							8	4	237	9							
*03	2945	X	795	-0-	-2150	-0-	48	1	399	2	Y	309	304	0			50
							8	4	340	9							
*04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	326	1	3669	2	Y	278	269	0			59
							49	4	306	9							
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	363	1	4101	2	Y	357	338	0			78
							82	4	393	9							
06	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	280	1	1851	2	Y	238	259	0			57
							25	4	262	9							

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	686	1	8840	2	Y	90	90	0			18
							9	4	99	9							
*02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	401	1	6087	2	Y	144	147	0			15
							38	4	158	9							
*03	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	227	1	3280	2	Y	315	307	0			23
							60	4	347	9							
*04	7680	X	945	-0-	-6735	-0-	114	1	613	2	Y	190	191	0			22
							9	4	209	9							
05	7936	X	1149	-0-	-6787	-0-	123	1	772	2	Y	216	213	0			25
							16	4	238	9							
06	7680	X	1130	-0-	-6550	-0-	138	1	850	2	Y	118	128	0			15
							12	4	130	9							

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15529	X	523	-0-	-15006	-0-	222	1	301	9	Y	274	268	0			16
*02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	470	1	637	2	Y	186	192	0			10
							6	4	205	9							
*03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	136	1	1692	2	Y	260	257	0			13
							31	4	286	9							
*04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	80	1	341	2	Y	284	278	0			19
							5	4	312	9							
05	3100	N	4389	-0-	1289	1289	211	1	3811	2	Y	266	267	0			18
							74	4	293	9							
06	3000	N	1890	-0-	-1110	179	118	1	1478	2	Y	250	255	0			13
							19	4	275	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	162	-0-	-1830	-0-	67	1	95	9	Y	86	92	0			5
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	200	1	952	2	Y	52	54	0			3
							7	4	57	9							
*03	3100	N	3365	-0-	265	265	206	1	2619	2	Y	447	428	0			22
							48	4	492	9							
*04	2214	N	1949	-0-	-265	-0-	232	1	1162	2	Y	489	477	0			34
							17	4	538	9							
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	314	1	1625	2	Y	236	250	0			20
							35	4	260	9							
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	386	1	1467	2	Y	203	209	0			14
							21	4	223	9							

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	321	-0-	-2279	1486	309	1	12	9	Y	11	14	0			4
*02	1919	N	433	-0-	-1486	-0-	410	1	23	9	Y	21	20	0			5
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	1	22	9	Y	20	19	0			6
*04	300	N	110	-0-	-190	-0-	37	1	73	9	Y	66	62	0			10
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	144	1	45	2	Y	78	76	0			12
							86	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	75	1	85	2	Y	14	22	0			4
							15	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	-0-	-0-	-1539	-0-					Y	12	103	1			154
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	9	Y	28					182
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	261	1	77	9	Y	70	70	1			182
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	238	1	84	9	Y	76					258
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	376	1	122	9	Y	111	149	1			220
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	46	1	43	9	Y	39					259

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
01	2600	N	1834	-0-	-766	16913	319	1	1206	2	Y	259	261	0			5
							24	4	285	9							
*02	2800	N	2486	-0-	-314	16599	507	1	1474	2	Y	420	416	0			9
							43	4	462	9							
*03	3100	N	1346	-0-	-1754	14845	314	1	725	2	Y	257	262	0			4
							24	4	283	9							
*04	3000	N	2447	-0-	-553	14292	493	1	1492	2	Y	420	416	0			8
							462	9									
05	3100	N	3018	-0-	-82	14210	659	1	1530	2	Y	727	722	0			13
							29	4	800	9							
06	3000	N	2765	-0-	-235	13975	624	1	1321	2	Y	726	725	0			14
							21	4	799	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4202	X	2474	-0-	-1728	-0-	385	1	2059	2	Y	25	30	0			3
							2	4	28	9							
*02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	291	1	301	2	Y	66	66	0			3
							3	4	73	9							
*03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	198	1	260	2	Y	175	169	0			9
							7	4	193	9							
*04	2400	X	774	-0-	-1626	-0-	264	1	270	2	Y	213	208	0			14
							6	4	234	9							
05	2480	X	409	-0-	-2071	-0-	295	1	1	4	Y	103	109	0			8
							113	9									
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	329	1	2365	2	Y	41	46	0			3
							32	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	368	-0-	-9490	-0-	368	1			Y	-0-					7
*02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	399	1	1386	2	Y	17	22	0			2
							10	4	19	9							
*03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	355	1	3680	2	Y	57	55	0			4
							69	4	63	9							
*04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	295	1	812	2	Y	172	162	0			14
							13	4	189	9							
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	289	1	1123	2	Y	229	222	0			21
							25	4	252	9							
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	276	1	1235	2	Y	248	252	0			17
							17	4	273	9							

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	886	-0-	-1714	2237	370	1	420	2	Y	86	89	0			51
							1	4	95	9							
*02	2800	N	2823	-0-	23	2260	329	1	2362	2	Y	105	110	0			46
							16	4	116	9							
*03	3100	N	1675	-0-	-1425	835	170	1	1283	2	Y	179	176	0			49
							25	4	197	9							
*04	1660	N	825	-0-	-835	-0-	128	1	366	2	Y	295	285	0			59
							6	4	325	9							
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	166	1	1	4	Y	116	125	0			50
							128	9									
06	960	X	231	-0-	-729	-0-	135	1	32	2	Y	56	68	0			38
							2	4	62	9							

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	256	-0-	-2344	2753	43	1	172	2	Y	37	42	0			4
							41	9									
*02	2800	N	174	-0-	-2626	127	72	1	16	2	Y	78	76	0			6
							86	9									
*03	801	N	674	-0-	-127	-0-	149	1	397	2	Y	108	107	0			7
							9	4	119	9							
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	288	1	722	2	Y	121	118	0			10
							12	4	133	9							
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	330	1	1115	2	Y	196	189	0			17
							25	4	216	9							
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	349	1	912	2	Y	70	80	0			7
							14	4	77	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	164	-0-	-1475	-0-	92	1	72	9	Y	65	153	1			240
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	210	1	94	9	Y	85					325
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	370	2	Y	-0-	46	1			279
							7	4									
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	6					285
							2	4	7	9							
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	3	136	1			152
							1	4	3	9							
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	120	1	25	2	Y	87					239
							1	4	96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	1784	N	419	-0-	-1365	-0-	312	1	107	9	Y	97	94	0			6
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	9	Y	6	11	0			1
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	1	1	9	Y	1	1	0			1
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	138	1	17	9	Y	15	14	0			2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	1	0			1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1

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
01	2600	N	676	-0-	-1924	1403	260	1	216	2	Y	182	177	0			11
							200	9									
*02	2142	N	739	-0-	-1403	-0-	114	1	456	2	Y	151	153	0			9
							3	4	166	9							
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	749	2	Y	183	182	0			10
							15	4	201	9							
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	664	2	Y	188	184	0			14
							9	4	207	9							
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	211	210	0			15
							14	4	232	9							
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	193	198	0			10
							8	4	212	9							

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
01	3100	N	3822	-0-	722	722	415	1	3250	2	Y	140	136	0			12
							3	4	154	9							
*02	2132	N	1410	-0-	-722	-0-	63	1	1252	2	Y	79	84	0			7
							8	4	87	9							
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	113	1	853	2	Y	251	243	0			15
							16	4	276	9							
*04	1050	X	852	-0-	-198	-0-	99	1	572	2	Y	157	158	0			14
							8	4	173	9							
05	1085	X	190	-0-	-895	-0-	85	1	105	9	Y	95	97	0			12
06	1050	X	860	-0-	-190	-0-	153	1	552	2	Y	134	135	0			11
							8	4	147	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19448	X	1564	-0-	-17884	-0-	447	1	1012	2	Y	95	93	0			10
							105	9									
*02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	464	1	660	2	Y	104	102	0			12
							114	9									
*03	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	255	1	2315	2	Y	93	95	0			10
							102	9									
*04	3060	X	2768	-0-	-292	-0-	249	1	2358	2	Y	146	143	0			13
							161	9									
05	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	405	1	2344	2	Y	87	90	0			10
							96	9									
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	771	1	1638	2	Y	49	54	0			5
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	225	-0-	-2375	1421	222	1	3	9	Y	3	4	0		2
*02	1441	N	20	-0-	-1421	-0-	16	1	4	9	Y	4	4	0		2
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	355	1	220	9	Y	200	191	0		11
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	106	1	456	2	Y	230	225	0		16
							7	4	253	9						
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	113	1	146	2	Y	198	200	0		14
							4	4	218	9						
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	209	1	106	9	Y	96	104	0		6

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18841	X	2526	-0-	-16315	-0-	276	1	2137	2	Y	103	98	0		11
							113	9								
*02	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	199	1	1445	2	Y	81	83	0		9
							89	9								
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	229	1	2039	2	Y	67	69	0		7
							74	9								
*04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	182	1	2579	2	Y	95	94	0		8
							105	9								
05	3100	N	3122	-0-	22	22	185	1	2854	2	Y	75	74	0		9
							83	9								
06	3000	N	3155	-0-	155	177	193	1	2889	2	Y	66	69	0		6
							73	9								

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	810	-0-	-1790	2680	165	1	431	2	Y	194	195	0		11
							1	4	213	9						
*02	2800	N	316	-0-	-2484	196	210	1	106	9	Y	96	100	0		7
*03	1510	N	1314	-0-	-196	-0-	208	1	823	2	Y	257	247	0		17
							283	9								
*04	630	N	582	-0-	-48	-0-	114	1	332	2	Y	124	128	0		13
							136	9								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	92	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								

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
01	27048	X	4811	-0-	-22237	-0-	672	1	3671	2	Y	418	427	0		20
							8	4	460	9						
*02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	539	1	2523	2	Y	406	406	0		20
							1	4	447	9						
*03	2914	X	1588	-0-	-1326	-0-	158	1	1247	2	Y	166	174	0		12
							183	9								
*04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-	9	0		3
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	27	27	0		3
06	2820	X	565	-0-	-2255	-0-	416	4	149	9	Y	135	3	0		135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	2600	N	2307	-0-	-293	10787	382	1	1873	2	Y	45	46	0			7
							2	4	50	9							
*02	2800	N	2966	-0-	166	10953	414	1	2482	2	Y	48	47	0			8
							17	4	53	9							
*03	3100	N	3525	-0-	425	11378	483	1	2573	2	Y	379	352	0			35
							52	4	417	9							
*04	3000	N	2797	-0-	-203	11175	369	1	1886	2	Y	468	463	0			40
							27	4	515	9							
05	3100	N	2735	-0-	-365	10810	368	1	1921	2	Y	368	372	0			36
							41	4	405	9							
06	13195	X	2385	-0-	-10810	-0-	348	1	1703	2	Y	282	292	0			26
							24	4	310	9							

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
01	2600	N	421	-0-	-2179	1274	178	1	185	2	Y	52	54	0			5
							1	4	57	9							
*02	1638	N	364	-0-	-1274	-0-	232	1	57	2	Y	68	67	0			6
							75	9									
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	187	1	359	2	Y	63	63	0			6
							69	9									
*04	330	N	132	-0-	-198	-0-	103	1	29	9	Y	26	27	0			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
01	3100	N	626	-0-	-2474	8297	331	1	125	2	Y	154	155	0			12
							1	4	169	9							
*02	9278	X	981	-0-	-8297	-0-	381	1	220	2	Y	345	337	0			20
							380	9									
*03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	405	1	377	9	Y	343	339	0			24
*04	690	X	312	-0-	-378	-0-	168	1	144	9	Y	131	138	0			17
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	380	1	763	2	Y	548	498	0			67
							603	9									
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	602	1	606	2	Y	249	293	0			23
							274	9									

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
01	40387	X	5207	-0-	-35180	-0-	279	1	3986	2	Y	853	858	0			76
							4	4	938	9							
*02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	333	1	8192	2	Y	1049	1069	0			56
							50	4	1154	9							
*03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	556	1	5039	2	Y	1202	1195	0			63
							95	4	1322	9							
*04	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	841	1	14522	2	Y	1052	1038	0			77
							189	4	1157	9							
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	605	1	7052	2	Y	1003	1003	0			77
							140	4	1103	9							
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	661	1	7975	2	Y	1192	1203	0			66
							104	4	1311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	231	-0-	-2869	4181	157	1	74	9	Y	67	66	0			6
*02	2800	N	352	-0-	-2448	1733	322	1	30	9	Y	27	28	0			5
*03	1945	N	212	-0-	-1733	-0-	204	1	2	2	Y	5	6	0			4
							6	9									
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	198	4	77	9	Y	70					70

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
01	7998	X	4521	-0-	-3477	-0-	904	1	2922	2	N	632	621	0			198
							695	9									
*02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	747	1	6256	2	N	806	782	0			222
							887	9									
*03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	664	1	5824	2	N	876	875	0			223
							964	9									
*04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	612	1	6819	2	N	918	928	0			213
							1010	9									
05	6975	X	6908	-0-	-67	-0-	532	1	5488	2	N	807	793	0			227
							888	9									
06	8190	X	4126	-0-	-4064	-0-	470	1	3071	2	N	532	577	0			182
							585	9									

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
01	9393	X	3066	-0-	-6327	-0-	526	1	1972	2	N	516	541	0			200
							568	9									
*02	8428	X	7142	-0-	-1286	-0-	939	1	5182	2	N	928	880	0			248
							1021	9									
*03	9331	X	7468	-0-	-1863	-0-	951	1	5432	2	N	986	988	0			246
							1085	9									
*04	9000	X	7873	-0-	-1127	-0-	900	1	5688	2	N	1168	1167	0			247
							1285	9									
05	9269	X	9127	-0-	-142	-0-	1055	1	6682	2	N	1264	1219	0			292
							1390	9									
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	907	1	5897	2	N	1040	1091	0			241
							1144	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1727	-0-	-873	6857	395	1	1188	2	Y	108	108	0			3
							25	4	119	9							
*02	2800	N	1795	-0-	-1005	5852	443	1	1123	2	Y	177	176	0			4
							34	4	195	9							
*03	3100	N	793	-0-	-2307	3545	217	1	420	2	Y	129	131	0			2
							14	4	142	9							
*04	3000	N	1234	-0-	-1766	1779	311	1	734	2	Y	172	170	0			4
							189	9									
05	3100	N	1534	-0-	-1566	213	482	1	815	2	Y	200	200	0			4
							17	4	220	9							
06	1897	N	1684	-0-	-213	-0-	534	1	914	2	Y	200	200	0			4
							16	4	220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12897	X	3274	-0-	-9623	-0-	265	1	2938	2	Y	18	20	0			2
							51	4	20	9							
*02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	227	1	2828	2	Y	782	767	0			17
							66	4	860	9							
*03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	284	1	1689	2	Y	723	727	0			13
							47	4	795	9							
*04	3750	X	3131	-0-	-619	-0-	449	1	1833	2	Y	772	768	0			17
							849	9									
05	3875	X	2881	-0-	-994	-0-	712	1	1404	2	Y	670	673	0			14
							28	4	737	9							
06	3750	X	2774	-0-	-976	-0-	718	1	1323	2	Y	646	646	0			14
							22	4	711	9							

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
01	2600	N	288	-0-	-2312	25224	163	1	101	2	Y	18	18	0			7
							4	4	20	9							
*02	2800	N	663	-0-	-2137	23087	186	1	420	2	Y	40	41	0			6
							13	4	44	9							
*03	3100	N	1855	-0-	-1245	21842	238	1	1152	2	Y	393	388	0			11
							33	4	432	9							
*04	25594	X	3752	-0-	-21842	-0-	501	1	2305	2	Y	860	848	0			23
							946	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	570	1	1887	2	Y	742	746	0			19
							33	4	816	9							
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	591	1	1928	2	Y	637	638	0			18
							28	4	701	9							

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
01	2600	N	1442	-0-	-1158	5316	421	1	876	2	Y	113	112	0			2
							21	4	124	9							
*02	2800	N	1202	-0-	-1598	3718	302	1	640	2	Y	218	215	0			5
							20	4	240	9							
*03	3100	N	600	-0-	-2500	1218	134	1	277	2	Y	164	166	0			3
							9	4	180	9							
*04	2570	N	1352	-0-	-1218	-0-	307	1	698	2	Y	315	312	0			6
							347	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	389	1	590	2	Y	263	264	0			5
							13	4	289	9							
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	431	1	616	2	Y	262	262	0			5
							11	4	288	9							

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
01	2500	N	274	-0-	-2226	5887	210	1	64	9	Y	58	60	0			1
*02	2800	N	1819	-0-	-981	4906	322	1	1373	2	Y	79	78	0			2
							37	4	87	9							
*03	3100	N	824	-0-	-2276	2630	150	1	576	2	Y	74	75	0			1
							17	4	81	9							
*04	2814	N	184	-0-	-2630	-0-	116	1	68	9	Y	62	62	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	48128	X	7175	-0-	-40953	-0-	476	1	5631	2	Y	965	956	0			111
							6	4	1062	9							
*02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	460	1	5932	2	Y	853	905	0			59
							37	4	938	9							
*03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	634	1	6426	2	Y	980	975	0			64
							120	4	1078	9							
*04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	530	1	5342	2	Y	948	930	0			82
							72	4	1043	9							
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	494	1	4938	2	Y	767	769	0			80
							99	4	844	9							
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	523	1	5078	2	Y	801	818	0			63
							67	4	881	9							

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
01	64976	X	9729	-0-	-55247	-0-	480	1	8164	2	Y	979	969	0			73
							8	4	1077	9							
*02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	417	1	7739	2	Y	830	862	0			41
							48	4	913	9							
*03	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	451	1	10126	2	Y	489	506	0			24
							182	4	538	9							
*04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	384	1	8019	2	Y	453	445	0			32
							104	4	498	9							
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	445	1	8063	2	Y	551	540	0			43
							157	4	606	9							
06	8550	X	8488	-0-	-62	-0-	470	1	7074	2	Y	775	775	0			43
							91	4	853	9							

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
01	862	X	105	-0-	-757	-0-	105	1			Y	-0-					5
*02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	58	1	80	2	Y	-0-	2	0			3
							1	4									
*03	3100	N	11603	-0-	8503	8503	482	1	10841	2	Y	78	74	0			7
							194	4	86	9							
*04	3000	N	7250	-0-	4250	12753	345	1	6769	2	Y	44	42	0			9
							88	4	48	9							
05	3100	N	13968	-0-	10868	23621	734	1	12607	2	Y	346	310	0			45
							246	4	381	9							
06	3000	N	9341	-0-	6341	29962	724	1	8213	2	Y	270	283	0			32
							107	4	297	9							

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70638	X	9938	-0-	-60700	-0-	405	1	8298	2	Y	1108	1121	0			54
							16	4	1219	9							
*02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	477	1	8313	2	Y	1126	1125	0			55
							4	4	1239	9							
*03	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	578	1	14418	2	Y	1121	1108	0			68
							2	4	1233	9							
*04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	572	1	10853	2	Y	1130	1102	0			96
							3	4	1243	9							
05	9455	X	5338	-0-	-4117	-0-	572	1	4136	2	Y	572	595	0			73
							1	4	629	9							
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	927	1	7326	2	Y	839	844	0			68
							3	4	923	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	X	182	-0-	-80	-0-	179	1	3	9	Y	3	4	0			7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			7
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

01	56120	X	4953	-0-	-51167	-0-	394	1	4142	2	Y	372	378	0			23
							8	4	409	9							
*02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	726	1	5015	2	Y	665	652	0			36
							2	4	732	9							
*03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	718	1	9811	2	Y	735	723	0			48
							2	4	809	9							
*04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	725	1	7235	2	Y	741	720	0			69
							2	4	815	9							
05	4960	X	3105	-0-	-1855	-0-	555	1	2267	2	Y	256	288	0			37
							1	4	282	9							
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1098	1	5637	2	Y	248	260	0			25
							2	4	273	9							

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

01	80928	X	11096	-0-	-69832	-0-	730	1	10100	2	Y	233	234	0			59
							10	4	256	9							
*02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	466	1	5652	2	Y	207	254	0			12
							36	4	228	9							
*03	4495	X	2833	-0-	-1662	-0-	382	1	2123	2	Y	260	258	0			14
							42	4	286	9							
*04	4350	X	3076	-0-	-1274	-0-	457	1	2220	2	Y	334	321	0			27
							32	4	367	9							
05	4495	X	2730	-0-	-1765	-0-	380	1	1963	2	Y	314	315	0			26
							42	4	345	9							
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	464	1	3596	2	Y	232	242	0			16
							48	4	255	9							

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

01	1328	N	268	-0-	-1060	-0-	268	1			Y	-0-					1
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	1	3	9	Y	3	3	0			1
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	Y	2	2	0			1
							5	4	2	9							
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	245	1	2	4	Y	347	325	0			23
							382	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	235	1	1	4	Y	438	432	0			29
							482	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	233	1	427	9	Y	388	398	0			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	3189	-0-	589	8592	202	1	2528	2	Y	415	399	0			34
							2	4	457	9							
*02	14140	X	5548	-0-	-8592	-0-	261	1	4881	2	Y	342	350	0			26
							30	4	376	9							
*03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	313	1	1964	2	Y	111	121	0			16
							39	4	122	9							
*04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	451	1	6899	2	Y	49	45	0			20
							90	4	54	9							
05	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	601	1	12124	2	Y	198	172	0			46
							236	4	218	9							
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	871	1	15672	2	Y	329	331	0			44
							200	4	362	9							

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17928	X	3537	-0-	-14391	-0-	758	1	2622	2	Y	140	143	0			70
							3	4	154	9							
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	537	1	2676	2	Y	146	206	0			10
							18	4	161	9							
*03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	656	1	3977	2	Y	130	132	0			8
							78	4	143	9							
*04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	591	1	3490	2	Y	113	105	0			16
							49	4	124	9							
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	547	1	3947	2	Y	298	279	0			35
							81	4	328	9							
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	490	1	3654	2	Y	347	353	0			29
							49	4	382	9							

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 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
01	101864	X	14287	-0-	-87577	-0-	863	1	13306	2	Y	95	130	0			12
							13	4	105	9							
*02	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	819	1	11912	2	Y	680	659	0			33
							74	4	748	9							
*03	15934	X	15699	-0-	-235	-0-	792	1	13883	2	Y	702	701	0			34
							252	4	772	9							
*04	15180	X	12866	-0-	-2314	-0-	508	1	11455	2	Y	686	674	0			46
							148	4	755	9							
05	14291	X	12306	-0-	-1985	-0-	529	1	10546	2	Y	933	914	0			65
							205	4	1026	9							
06	14520	X	901	-0-	-13619	-0-	51	1	754	2	Y	78	135	0			8
							10	4	86	9							

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
01	164168	X	22683	-0-	-141485	-0-	998	1	19618	2	Y	1862	1816	0			115
							19	4	2048	9							
*02	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	966	1	19832	2	Y	1883	1891	0			107
							122	4	2071	9							
*03	27404	X	20009	-0-	-7395	-0-	898	1	17062	2	Y	1583	1598	0			92
							308	4	1741	9							
*04	21960	X	18321	-0-	-3639	-0-	874	1	15672	2	Y	1428	1412	0			108
							204	4	1571	9							
05	22692	X	22463	-0-	-229	-0-	1003	1	19145	2	Y	1765	1735	0			138
							373	4	1942	9							
06	24630	X	20131	-0-	-4499	-0-	950	1	17224	2	Y	1579	1622	0			95
							220	4	1737	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	165980	X	20284	-0-	-145696	-0-	866	1	18896	2	Y	458	447	0		40
							18	4	504	9						
*02	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	996	1	24050	2	Y	677	674	0		43
							147	4	745	9						
*03	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	1333	1	31209	2	Y	1169	1145	0		67
							559	4	1286	9						
*04	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	1235	1	27798	2	Y	1363	1327	0		103
							359	4	1499	9						
05	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	1002	1	22291	2	Y	1336	1336	0		103
							432	4	1470	9						
06	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	936	1	19041	2	Y	1263	1293	0		73
							242	4	1389	9						

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168696	X	25340	-0-	-143356	-0-	1033	1	22526	2	Y	1599	1575	0		111
							22	4	1759	9						
*02	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	890	1	21863	2	Y	1488	1502	0		97
							133	4	1637	9						
*03	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	1091	1	26966	2	Y	1772	1759	0		110
							482	4	1949	9						
*04	34831	X	34831	-0-	-0-	-0-	1389	1	31336	2	Y	1546	1530	0		126
							405	4	1701	9						
05	27583	X	27583	-0-	-0-	-0-	1089	1	24235	2	Y	1627	1619	0		134
							469	4	1790	9						
06	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	957	1	19466	2	Y	1488	1527	0		95
							247	4	1637	9						

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23864	X	3452	-0-	-20412	-0-	173	1	2945	2	Y	298	302	0		20
							6	4	328	9						
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	189	1	2493	2	Y	260	261	0		19
							1	4	286	9						
*03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	235	1	4244	2	Y	262	259	0		22
							1	4	288	9						
*04	3210	X	280	-0-	-2930	-0-	112	1	168	9	Y	153	155	0		20
05	3317	X	53	-0-	-3264	-0-	38	1	15	9	Y	14	13	0		21
06	3210	X	134	-0-	-3076	-0-	78	1	49	2	Y	6	14	0		13
							7	9								

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
01	78024	X	10148	-0-	-67876	-0-	453	1	8657	2	Y	928	939	0		51
							17	4	1021	9						
*02	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	487	1	7919	2	Y	836	840	0		47
							3	4	920	9						
*03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	579	1	14227	2	Y	854	843	0		58
							2	4	939	9						
*04	10740	X	10135	-0-	-605	-0-	459	1	8937	2	Y	670	663	0		65
							2	4	737	9						
05	10137	X	106	-0-	-10031	-0-	106	1			Y	-0-	52	0		13
06	9990	X	171	-0-	-9819	-0-	162	1	9	9	Y	8	11	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	30458	X	4553	-0-	-25905	-0-	545	1	3301	2	Y	636	642	0			33
							7	4	700	9							
*02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	638	1	2015	2	Y	549	552	0			30
							1	4	604	9							
*03	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	935	1	9107	2	Y	864	840	0			54
							2	4	950	9							
*04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	995	1	7801	2	Y	869	845	0			78
							2	4	956	9							
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1022	1	5575	2	Y	541	545	0			74
							2	4	595	9							
06	4410	X	516	-0-	-3894	-0-	308	1	208	9	Y	189	237	0			26

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
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	572	1	6547	2	N	1504	1500	0			128
							6	4	1654	9							
*02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	477	1	5351	2	N	1443	1470	0			101
							34	4	1587	9							
*03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	459	1	5504	2	N	1562	1557	0			106
							102	4	1718	9							
*04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	478	1	6300	2	N	620	654	0			72
							83	4	682	9							
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	457	1	5844	2	N	725	711	0			86
							116	4	798	9							
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	458	1	5680	2	N	1268	1262	0			92
							74	4	1395	9							

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
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	627	1	7707	2	N	143	145	0			53
							8	4	157	9							
*02	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	668	1	10438	2	N	233	236	0			50
							65	4	256	9							
*03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	660	1	9234	2	N	630	611	0			69
							169	4	693	9							
*04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	552	1	7843	2	N	573	564	0			78
							103	4	630	9							
05	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	970	1	17549	2	N	158	182	0			54
							342	4	174	9							
06	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	1284	1	21637	2	N	376	376	0			54
							277	4	414	9							

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
01	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	909	1	18302	2	N	1296	1309	0			146
							18	4	1426	9							
*02	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	786	1	15577	2	N	1148	1199	0			95
							96	4	1263	9							
*03	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	993	1	18490	2	N	980	989	0			86
							334	4	1078	9							
*04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	1073	1	19820	2	N	1340	1299	0			127
							258	4	1474	9							
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	829	1	14951	2	N	352	402	0			77
							292	4	387	9							
06	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	1039	1	17234	2	N	1222	1196	0			103
							221	4	1344	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	724	1	12623	2	N	2054	2122	0		36
							210	4	2259	9						
*02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	624	1	10661	2	N	1830	1825	0		41
							243	4	2013	9						
*03	13516	X	12609	-0-	-907	-0-	589	1	9528	2	N	2039	2047	0		33
							249	4	2243	9						
*04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	543	1	9919	2	N	1643	1645	0		31
							1807	9								
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	672	1	9628	2	N	1745	1744	0		32
							145	4	1920	9						
06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	774	1	10750	2	N	1805	1801	0		36
							130	4	1986	9						

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801

01	10974	X	6125	-0-	-4849	-0-	499	1	4866	2	N	614	606	0		12
							85	4	675	9						
*02	7168	X	3937	-0-	-3231	-0-	314	1	2994	2	N	507	507	0		12
							71	4	558	9						
*03	7936	X	5053	-0-	-2883	-0-	302	1	3704	2	N	863	861	0		14
							98	4	949	9						
*04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	635	1	9319	2	N	1702	1684	0		32
							1872	9								
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	132	1	76	2	N	60	89	0		3
							3	4	66	9						
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	188	1	548	2	N	2	3	0		2
							8	4	2	9						

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601

01	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	794	1	13080	2	N	463	464	0		8
							219	4	509	9						
*02	10948	X	9287	-0-	-1661	-0-	563	1	8144	2	N	356	356	0		8
							188	4	392	9						
*03	12121	X	8296	-0-	-3825	-0-	494	1	6996	2	N	565	564	0		9
							184	4	622	9						
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	255	1	2341	2	N	301	304	0		6
							331	9								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0		-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	121	1	21	9	N	19	19	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	908	-0-	-208	-0-	117	1	596	2	N	177	180	0			19
							195	9									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	110	1	812	2	N	299	284	0			34
							329	9									
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	112	1	762	2	N	276	281	0			29
							304	9									
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	106	1	839	2	N	289	292	0			26
							318	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	99	1	912	2	N	258	254	0			30
							284	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	98	1	844	2	N	231	239	0			22
							254	9									

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
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	373	1	359	2	N	278	270	0			26
							306	9									
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	386	1	201	2	N	255	260	0			21
							281	9									
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	494	1	922	2	N	320	304	0			37
							352	9									
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	482	1	1349	2	N	386	386	0			37
							425	9									
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	681	1	563	2	N	266	271	0			32
							293	9									
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	482	1	239	9	N	217	224	0			25

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
01	2600	N	2201	-0-	-399	10450	243	1	1682	2	Y	251	233	0			31
							276	9									
*02	2800	N	1825	-0-	-975	9475	233	1	1355	2	Y	215	218	0			28
							237	9									
*03	3100	N	1733	-0-	-1367	8108	281	1	1210	2	Y	220	207	0			41
							242	9									
*04	3000	N	1660	-0-	-1340	6768	254	1	1157	2	Y	226	244	0			23
							249	9									
05	3100	N	1549	-0-	-1551	5217	363	1	995	2	Y	174	176	0			21
							191	9									
06	3000	N	2215	-0-	-785	4432	481	1	1470	2	Y	240	233	0			28
							264	9									

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
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	158	1	549	2	N	97	109	0			16
							107	9									
*02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	190	1	579	2	N	241	228	0			29
							265	9									
*03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	215	1	491	2	N	434	382	0			81
							477	9									
*04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	348	1	346	2	N	237	292	0			26
							261	9									
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	314	1	293	2	N	225	224	0			27
							248	9									
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	428	1	429	2	N	262	259	0			30
							288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	66	63	0	7
							73	9							
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	168	1	1758	2	N	85	83	0	9
							94	9							
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	92	88	0	13
							101	9							
*04	540	N	399	-0-	-141	-0-	125	1	274	9	N	249	238	0	24
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	656	1	93	2	N	49	67	0	6
							54	9							
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	691	1	44	2	N	27	30	0	3
							30	9							

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	9	N	148	144	0	16
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	222	213	0	25
							244	9							
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	65	1	32	9	N	29	51	0	3
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	187	1	175	9	N	159	148	0	14
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	143	1	29	9	N	26	37	0	3
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	272	1	21	9	N	19	20	0	2

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8169 - 13271

01	0	W	10932	-0-	10932	1945247	1035	1	9020	2	Y	797	804	0	83
							877	9							
*02	0	W	11548	-0-	11548	1956795	759	1	9843	2	Y	860	847	0	96
							946	9							
*03	0	W	8797	-0-	8797	1965592	797	1	7191	2	Y	735	755	0	76
							809	9							
*04	0	W	11167	-0-	11167	1976759	863	1	9024	2	Y	1164	1137	0	103
							1280	9							
05	0	W	11576	-0-	11576	1988335	857	1	9324	2	Y	1268	1222	0	149
							1395	9							
06	0	W	10110	-0-	10110	1998445	804	1	8257	2	Y	954	1014	0	89
							1049	9							

LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8368 - 14082

01	55842	X	8910	-0-	-46932	-0-	1235	1	6487	2	Y	1080	1059	0	113
							1188	9							
*02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	888	1	7430	2	Y	1112	1099	0	126
							1223	9							
*03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	763	1	7080	2	Y	680	733	0	73
							748	9							
*04	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	831	1	7643	2	Y	1169	1138	0	104
							1286	9							
05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	863	1	8438	2	Y	1443	1377	0	170
							1587	9							
06	10230	X	10006	-0-	-224	-0-	815	1	7578	2	Y	1466	1498	0	138
							1613	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14615	-0-	-668	-0-	1220	1	11022	2	N	2157	2110	0			226
							2373	9									
*02	13804	X	8037	-0-	-5767	-0-	597	1	5968	2	N	1338	1414	0			150
							1472	9									
*03	15283	X	9513	-0-	-5770	-0-	916	1	6063	2	N	2304	2215	0			239
							2534	9									
*04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	844	1	12319	2	N	2497	2515	0			221
							2747	9									
05	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	799	1	12368	2	N	2606	2521	0			306
							2867	9									
06	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	785	1	11950	2	N	2173	2276	0			203
							2390	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
01	15190	X	11443	-0-	-3747	-0-	1232	1	8447	2	N	1604	1563	0			167
							1764	9									
*02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	938	1	10082	2	N	1767	1736	0			198
							1944	9									
*03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	833	1	9336	2	N	1854	1859	0			193
							2039	9									
*04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	675	1	10220	2	N	2098	2106	0			185
							2308	9									
05	12493	X	10435	-0-	-2058	-0-	661	1	8426	2	N	1225	1266	0			144
							1348	9									
06	13890	X	12311	-0-	-1579	-0-	621	1	9436	2	N	2049	2001	0			192
							2254	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
01	50153	X	3867	-0-	-46286	-0-	488	1	3098	2	Y	255	268	0			30
							281	9									
*02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	173	1	2022	2	Y	453	432	0			51
							498	9									
*03	7626	X	6390	-0-	-1236	-0-	554	1	5343	2	Y	448	452	0			47
							493	9									
*04	7440	X	6748	-0-	-692	-0-	623	1	5549	2	Y	524	525	0			46
							576	9									
05	7688	X	6123	-0-	-1565	-0-	548	1	4985	2	Y	536	519	0			63
							590	9									
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	575	1	4902	2	Y	488	505	0			46
							537	9									

VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	164	-0-	-456	-0-	32	1	99	2	N	30	33	0			6
							33	9									
*02	560	N	353	-0-	-207	-0-	46	1	23	2	N	258	238	0			26
							284	9									
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	128	1	58	9	N	53	57	0			22
*04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	273	1	2442	2	N	108	118	0			12
							119	9									
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	465	1	2354	2	N	117	115	0			14
							129	9									
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	457	1	2196	2	N	111	112	0			13
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5574	-0-	-2269	-0-	681	1	3623	2	N	1151	1136	0			599
							4	4	1266	9							
*02	7084	X	5248	-0-	-1836	-0-	568	1	3375	2	N	1165	1164	0			600
							23	4	1282	9							
*03	7843	X	5789	-0-	-2054	-0-	633	1	3781	2	N	1182	1226	0			556
							75	4	1300	9							
*04	6270	X	4696	-0-	-1574	-0-	559	1	3082	2	N	919	949	0			526
							44	4	1011	9							
05	5611	X	4988	-0-	-623	-0-	584	1	3124	2	N	1104	1079	0			551
							66	4	1214	9							
06	5610	X	4642	-0-	-968	-0-	570	1	2688	2	N	1224	1223	0			552
							38	4	1346	9							

MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	707	1	16082	2	N	996	1012	0			46
							31	4	1096	9							
*02	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	747	1	14500	2	N	825	833	0			38
							6	4	908	9							
*03	17484	X	14551	-0-	-2933	-0-	505	1	13454	2	N	536	542	0			32
							2	4	590	9							
*04	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-	29	0			3
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-	3	0			-0-
06	16920	X	450	-0-	-16470	-0-	110	1	332	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	6521	-0-	-4794	-0-	754	1	5223	2	N	490	492	0			365
							5	4	539	9							
*02	10220	X	6095	-0-	-4125	-0-	631	1	4922	2	N	464	467	0			362
							32	4	510	9							
*03	11315	X	9639	-0-	-1676	-0-	807	1	8084	2	N	542	554	0			350
							152	4	596	9							
*04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	740	1	7724	2	N	577	577	0			350
							103	4	635	9							
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	664	1	6205	2	N	383	395	0			338
							125	4	421	9							
06	6540	X	6213	-0-	-327	-0-	629	1	5181	2	N	304	314	0			328
							69	4	334	9							

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
01	4836	X	1957	-0-	-2879	-0-	445	1	1008	2	N	455	457	0			21
							3	4	501	9							
*02	4368	X	2172	-0-	-2196	-0-	593	1	1062	2	N	469	469	0			21
							1	4	516	9							
*03	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	903	1	8621	2	N	717	698	0			40
							2	4	789	9							
*04	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	1211	1	12441	2	N	694	679	0			55
							3	4	763	9							
05	1953	X	697	-0-	-1256	-0-	148	1	490	2	N	54	102	0			7
							59	9									
06	2340	X	107	-0-	-2233	-0-	94	1	13	9	N	12	18	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8463	-0-	-2790	-0-	582	1	7040	2	N	752	765	0			36
							14	4	827	9							
*02	10164	X	5758	-0-	-4406	-0-	546	1	4555	2	N	595	602	0			29
							2	4	655	9							
*03	11036	X	9417	-0-	-1619	-0-	653	1	7854	2	N	826	807	0			48
							1	4	909	9							
*04	9240	X	6352	-0-	-2888	-0-	704	1	4900	2	N	679	672	0			55
							1	4	747	9							
05	8463	X	7576	-0-	-887	-0-	829	1	6122	2	N	566	553	0			68
							2	4	623	9							
06	8190	X	6169	-0-	-2021	-0-	875	1	4557	2	N	668	684	0			52
							2	4	735	9							

MORO CREEK A WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	1350	-0-	-5687	-0-	401	1	529	2	N	380	390	0			19
							2	4	418	9							
*02	5264	X	1374	-0-	-3890	-0-	406	1	522	2	N	405	404	0			20
							446	9									
*03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	631	1	6427	2	N	988	952	0			56
							1	4	1087	9							
*04	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	765	1	5668	2	N	1029	1004	0			81
							2	4	1132	9							
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	775	1	3864	2	N	750	742	0			89
							1	4	825	9							
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1030	1	5757	2	N	925	944	0			70
							2	4	1018	9							

MORO CREEK C WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4207	-0-	-1001	-0-	520	1	3327	2	N	321	324	0			17
							7	4	353	9							
*02	4704	X	3859	-0-	-845	-0-	471	1	2897	2	N	445	440	0			22
							1	4	490	9							
*03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	573	1	4664	2	N	471	465	0			28
							1	4	518	9							
*04	4080	X	3772	-0-	-308	-0-	619	1	2770	2	N	347	346	0			29
							1	4	382	9							
05	4216	X	3367	-0-	-849	-0-	639	1	2476	2	N	228	229	0			28
							1	4	251	9							
06	4140	X	3510	-0-	-630	-0-	702	1	2499	2	N	280	286	0			22
							1	4	308	9							

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
01	5270	X	3721	-0-	-1549	-0-	459	1	2803	2	N	412	419	0			20
							6	4	453	9							
*02	4900	X	3707	-0-	-1193	-0-	513	1	2706	2	N	443	442	0			21
							1	4	487	9							
*03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	627	1	7213	2	N	591	578	0			34
							1	4	650	9							
*04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	712	1	6706	2	N	589	576	0			47
							2	4	648	9							
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	796	1	6898	2	N	620	598	0			69
							2	4	682	9							
06	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	893	1	6491	2	N	575	603	0			41
							3	4	633	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	9323	-0-		-7975	-0-		743	1	6695	2	N	1714	1670	0			157
									1885	9									
*02	15624	X	9608	-0-		-6016	-0-		599	1	7529	2	N	1345	1389	0			113
									1480	9									
*03	16461	X	9780	-0-		-6681	-0-		468	1	7620	2	N	1538	1472	0			179
									1692	9									
*04	15540	X	9501	-0-		-6039	-0-		636	1	7348	2	N	1379	1426	0			132
									1517	9									
05	14508	X	7950	-0-		-6558	-0-		646	1	5774	2	N	1391	1354	0			169
									1530	9									
06	10290	X	9023	-0-		-1267	-0-		900	1	6377	2	N	1587	1574	0			182
									1746	9									

VIVION UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7820 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	12100	-0-		-9166	-0-		693	1	9615	2	N	1629	1571	0			158
									1792	9									
*02	19208	X	11811	-0-		-7397	-0-		699	1	9641	2	N	1337	1373	0			122
									1471	9									
*03	18228	X	13701	-0-		-4527	-0-		845	1	11225	2	N	1483	1415	0			190
									1631	9									
*04	17640	X	12435	-0-		-5205	-0-		776	1	9847	2	N	1647	1678	0			159
									1812	9									
05	16833	X	12490	-0-		-4343	-0-		1116	1	9690	2	N	1531	1504	0			186
									1684	9									
06	12806	X	12806	-0-		-0-	-0-		1124	1	10276	2	N	1278	1317	0			147
									1406	9									

VIVION UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	10184	-0-		-6680	-0-		690	1	7777	2	N	1561	1506	0			147
									1717	9									
*02	15232	X	10266	-0-		-4966	-0-		702	1	8103	2	N	1328	1361	0			114
									1461	9									
*03	15686	X	11850	-0-		-3836	-0-		849	1	9469	2	N	1393	1338	0			169
									1532	9									
*04	14010	X	10338	-0-		-3672	-0-		801	1	8119	2	N	1289	1334	0			124
									1418	9									
*05	12741	X	10740	-0-		-2001	-0-		1338	1	7803	2	N	1454	1401	0			177
									1599	9									
*06	11633	X	11633	-0-		-0-	-0-		1291	1	9042	2	N	1182	1223	0			136
									1300	9									

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. 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
12	32519	X	8042	-0-		-24477	-0-		700	1	6428	2	N	790	778	0			46
									45	4	869	9							
*01	32519	X	7086	-0-		-25433	-0-		529	1	5774	2	N	701	712	0			35
									12	4	771	9							
*02	29372	X	6361	-0-		-23011	-0-		569	1	5095	2	N	632	635	0			32
									2	4	695	9							
*03	32519	X	13488	-0-		-19031	-0-		790	1	11687	2	N	917	894	0			55
									2	4	1009	9							
*04	31470	X	10807	-0-		-20663	-0-		822	1	9178	2	N	731	725	0			61
									3	4	804	9							
05	32519	X	10960	-0-		-21559	-0-		927	1	9424	2	N	551	545	0			67
									3	4	606	9							
06	12235	X	12235	-0-		-0-	-0-		1110	1	10431	2	N	627	645	0			49
									4	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW B WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726

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

CMWW A WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776

01	SEALED	81911	-0-	81911	435327	2487	1	54244	2	N	22844	22962	0			1610
						52	4	25128	9							
*02	SEALED	68284	-0-	68284	503611	1909	1	46909	2	N	17436	18157	0			889
						286	4	19180	9							
*03	SEALED	87457	-0-	87457	591068	2547	1	62940	2	N	18950	18889	0			950
						1125	4	20845	9							
*04	SEALED	68272	-0-	68272	659340	2148	1	48464	2	N	15485	15372	0			1063
						626	4	17034	9							
05	SEALED	59265	-0-	59265	718605	1900	1	42279	2	N	12970	13059	0			974
						819	4	14267	9							
06	SEALED	51450	-0-	51450	770055	1794	1	36484	2	N	11553	11867	0			660
						464	4	12708	9							

ASHERTON UNIT A WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SEALED	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

01	SHUT IN	14409	-0-	14409	680778	809	1	11533	2	N	1879	1937	0			39
						2067	9									
*02	SHUT IN	11869	-0-	11869	692647	714	1	9310	2	N	1677	1673	0			43
						1845	9									
*03	703346 X	10699	-0-	-692647	-0-	689	1	7964	2	N	1860	1872	0			31
						2046	9									
*04	53910 X	10881	-0-	-43029	-0-	703	1	8309	2	N	1699	1698	0			32
						1869	9									
05	55707 X	9689	-0-	-46018	-0-	789	1	7483	2	N	1288	1296	0			24
						1417	9									
06	53910 X	13877	-0-	-40033	-0-	1033	1	11113	2	N	1574	1566	0			32
						1731	9									

MORO CREEK WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. N/A

01	SHUT IN	10393	-0-	10393	506622	852	1	8002	2	N	1399	1439	0			33
						1539	9									
*02	SHUT IN	7780	-0-	7780	514402	691	1	5705	2	N	1258	1256	0			35
						1384	9									
*03	SHUT IN	6489	-0-	6489	520891	642	1	4418	2	N	1299	1311	0			23
						1429	9									
*04	SHUT IN	8129	-0-	8129	529020	749	1	5881	2	N	1363	1359	0			27
						1499	9									
05	SHUT IN	7256	-0-	7256	536276	829	1	5108	2	N	1199	1202	0			24
						1319	9									
06	SHUT IN	1087	-0-	1087	537363	383	1	306	2	N	362	376	0			10
						398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		18302	-0-	18302	34751		845	1	12105	2	N	4680	4775	0			95
								204	4	5148	9							
*02	SHUT IN		17774	-0-	17774	52525		960	1	12499	2	N	3659	3668	0			86
								290	4	4025	9							
*03	64073	X	11548	-0-	-52525	-0-		768	1	6628	2	N	3612	3637	0			61
								179	4	3973	9							
*04	16920	X	11490	-0-	-5430	-0-		735	1	6599	2	N	3778	3764	0			75
								4156	9									
05	17484	X	10076	-0-	-7408	-0-		818	1	5609	2	N	3236	3249	0			62
								89	4	3560	9							
06	16920	X	10327	-0-	-6593	-0-		837	1	5670	2	N	3406	3397	0			71
								73	4	3747	9							

MORO CREEK WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11312	-0-	11312	681407		673	1	9390	2	N	1135	1183	0			22
								1249	9									
*02	SHUT IN		9099	-0-	9099	690506		617	1	7244	2	N	1125	1119	0			28
								1238	9									
*03	700376	X	9870	-0-	-690506	-0-		654	1	7426	2	N	1627	1629	0			26
								1790	9									
*04	50970	X	9765	-0-	-41205	-0-		682	1	7617	2	N	1333	1334	0			25
								1466	9									
05	52669	X	10455	-0-	-42214	-0-		864	1	8032	2	N	1417	1417	0			25
								1559	9									
06	50970	X	5290	-0-	-45680	-0-		696	1	3767	2	N	752	762	0			15
								827	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14074	X	7911	-0-	-6163	-0-		690	1	5997	2	N	1105	1090	0			72
								8	4	1216	9							
*08	14074	X	7872	-0-	-6202	-0-		424	1	6174	2	N	1106	1107	0			71
								57	4	1217	9							
*09	13620	X	10793	-0-	-2827	-0-		607	1	9188	2	N	699	739	0			31
								229	4	769	9							
*10	14074	X	13782	-0-	-292	-0-		731	1	12048	2	N	575	582	0			24
								370	4	633	9							
*11	13620	X	6061	-0-	-7559	-0-		307	1	5428	2	N	201	206	0			19
								105	4	221	9							
*12	14074	X	10001	-0-	-4073	-0-		538	1	8687	2	N	592	560	0			51
								125	4	651	9							
01	14074	X	4088	-0-	-9986	-0-		262	1	3573	2	N	226	242	0			35
								4	4	249	9							
*02	12712	X	10441	-0-	-2271	-0-		486	1	9276	2	N	565	558	0			42
								57	4	622	9							
*03	14074	X	12261	-0-	-1813	-0-		685	1	10449	2	N	851	836	0			57
								191	4	936	9							
*04	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-		814	1	12244	2	N	1062	1030	0			89
								161	4	1168	9							
*05	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-		509	1	8038	2	N	992	988	0			93
								158	4	1091	9							
*06	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-		609	1	9842	2	N	1024	1044	0			73
								126	4	1126	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45136	X	2729	-0-	-42407	-0-	199	1	2207	2	N	292	283	0			18
							2	4	321	9							
*02	40768	X	1888	-0-	-38880	-0-	239	1	1408	2	N	211	219	0			10
							9	4	232	9							
*03	45136	X	2467	-0-	-42669	-0-	262	1	1871	2	N	271	267	0			14
							36	4	298	9							
*04	43680	X	1473	-0-	-42207	-0-	227	1	1001	2	N	209	207	0			16
							15	4	230	9							
*05	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	214	1	907	2	N	213	210	0			19
							20	4	234	9							
*06	2640	X	2171	-0-	-469	-0-	378	1	1425	2	N	315	315	0			19
							21	4	347	9							

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
01	27094	X	1544	-0-	-25550	-0-	172	1	1301	2	N	64	63	0			19
							1	4	70	9							
*02	24472	X	2756	-0-	-21716	-0-	197	1	2434	2	N	100	106	0			13
							15	4	110	9							
*03	27094	X	3007	-0-	-24087	-0-	167	1	2420	2	N	342	330	0			25
							44	4	376	9							
*04	26220	X	2515	-0-	-23705	-0-	169	1	2155	2	N	147	152	0			20
							29	4	162	9							
*05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	97	1	675	2	N	29	36	0			13
							14	4	32	9							
*06	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	82	1	372	2	N	144	141	0			16
							5	4	158	9							

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
*07	22289	X	516	-0-	-21773	-0-	232	1	142	2	N	129	128	0			12
							142	9									
*08	22289	X	488	-0-	-21801	-0-	212	1	140	2	N	121	123	0			10
							3	4	133	9							
*09	21570	X	390	-0-	-21180	-0-	177	1	116	2	N	83	87	0			6
							6	4	91	9							
*10	22289	X	436	-0-	-21853	-0-	208	1	144	2	N	67	68	0			5
							10	4	74	9							
*11	21570	X	139	-0-	-21431	-0-	113	1	26	9	N	24	25	0			4
*12	22289	X	344	-0-	-21945	-0-	188	1	138	2	N	13	3	0			14
							4	4	14	9							
01	22289	X	1081	-0-	-21208	-0-	199	1	835	2	N	42	43	0			13
							1	4	46	9							
*02	20132	X	445	-0-	-19687	-0-	198	1	142	2	N	94	98	0			9
							2	4	103	9							
*03	22289	X	2210	-0-	-20079	-0-	279	1	1697	2	N	183	179	0			13
							33	4	201	9							
*04	21570	X	1410	-0-	-20160	-0-	184	1	985	2	N	206	201	0			18
							14	4	227	9							
*05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	180	1	948	2	N	144	146	0			16
							20	4	158	9							
*06	1050	X	660	-0-	-390	-0-	135	1	195	2	N	296	293	0			19
							4	4	326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
*07	29388	X	488	-0-	-28900	-0-	166	1	235	2	N	79	78	0			13
							87	9									
*08	29388	X	516	-0-	-28872	-0-	176	1	252	2	N	77	80	0			10
							3	4	85	9							
*09	28440	X	502	-0-	-27938	-0-	167	1	251	2	N	68	70	0			8
							9	4	75	9							
*10	29388	X	595	-0-	-28793	-0-	185	1	316	2	N	73	73	0			8
							14	4	80	9							
*11	28440	X	239	-0-	-28201	-0-	103	1	91	2	N	38	38	0			8
							3	4	42	9							
*12	29388	X	843	-0-	-28545	-0-	331	1	403	2	N	91	82	0			17
							9	4	100	9							
*01	29388	X	509	-0-	-28879	-0-	151	1	266	2	N	84	84	0			17
							92	9									
*02	26544	X	635	-0-	-25909	-0-	158	1	389	2	N	77	83	0			11
							3	4	85	9							
*03	29388	X	549	-0-	-28839	-0-	76	1	287	2	N	164	160	0			15
							6	4	180	9							
*04	28440	X	1037	-0-	-27403	-0-	118	1	808	2	N	91	92	0			14
							11	4	100	9							
*05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	158	1	317	2	N	94	91	0			17
							8	4	103	9							
*06	690	X	603	-0-	-87	-0-	150	1	369	2	N	71	76	0			12
							6	4	78	9							

CMWW A WELL #: 4315H RRCID -> 298861 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38564	X	1528	-0-	-37036	-0-	67	1	1460	2	Y	-0-					25
							1	4									
*02	34832	X	1413	-0-	-33419	-0-	52	1	1276	2	Y	70	69	0			26
							8	4	77	9							
*03	38564	X	4369	-0-	-34195	-0-	414	1	3123	2	Y	702	670	0			58
							60	4	772	9							
*04	37320	X	7462	-0-	-29858	-0-	678	1	5920	2	Y	713	694	0			77
							80	4	784	9							
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	582	1	5804	2	Y	595	587	0			85
							117	4	655	9							
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	462	1	2828	2	Y	403	429	0			59
							39	4	443	9							

MORO CREEK WELL #: 3410H RRCID -> 298947 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7175 - 22751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95065	X	95065	-0-	-0-	-0-	2359	1	66653	2	N	22696	23645	0			371
							1087	4	24966	9							
*02	93697	X	93697	-0-	-0-	-0-	2417	1	67568	2	N	20184	20115	0			440
							1510	4	22202	9							
*03	77996	X	72023	-0-	-5973	-0-	2193	1	48275	2	N	18462	18607	0			295
							1247	4	20308	9							
*04	75480	X	74646	-0-	-834	-0-	2310	1	54349	2	N	16352	16342	0			305
							17987	9									
05	77996	X	68961	-0-	-9035	-0-	2519	1	48883	2	N	15304	15335	0			274
							725	4	16834	9							
06	75480	X	72575	-0-	-2905	-0-	2627	1	53610	2	N	14275	14265	0			284
							635	4	15703	9							

MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 299013 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7069 - 16926

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2413H RRCID -> 299310 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	67	-0-	67	67	3	1	63	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									

MORO CREEK WELL #: 2412H RRCID -> 299642 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	471	-0-	471	471	18	1	331	2	N	111	103	0			8
						122	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

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

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

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

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	49104	65786	-0-	16682	54806	65057	2	729	9	N	663	697	1				137
02	114532	52039	-0-	-62493	-0-	51511	2	528	9	N	480	522	1				95
03	49104	16771	-0-	-32333	-0-	16637	2	134	9	N	122	167	1				50
04	47520	10994	-0-	-36526	-0-	10927	2	67	9	N	61						111
05	49104	26014	-0-	-23090	-0-	25721	2	293	9	N	266	297	1				80
06	47520	28600	-0-	-18920	-0-	28284	2	316	9	N	287	314	1				53

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	9	N	9					103
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	1			N	-0-					103
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	9	N	9					112
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	11	1	17	9	N	15	99	1			28
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					28
*06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					28

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

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

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

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

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					27
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	9	N	12					39
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					41
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	9	N	32	66	1			7
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7

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

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

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

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

01		0 W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

01		0 W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

01		0 W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

01	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

01	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

01	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	238	-0-	-332	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

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

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

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

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					21
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

01	7843	X	7456	-0-	-387	-0-	626	1	6830	3	N	-0-					34
02	7084	X	6300	-0-	-784	-0-	442	1	5858	3	N	-0-					34
03	7068	X	6742	-0-	-326	-0-	582	1	6137	3	N	21	20	1			35
							23	9									
04	7230	X	6620	-0-	-610	-0-	647	1	5973	3	N	-0-	1	1			34
05	7471	X	6530	-0-	-941	-0-	581	1	5916	3	N	30	29	1			35
							33	9									
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					35

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-					44
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	1	1	15	3	N	-0-					44
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					44
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					44
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

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

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

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

07	SEALED	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SEALED	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SEALED	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SEALED	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SEALED	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SEALED	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SEALED	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2		N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06	P&A	COND	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

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	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

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	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

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	S	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	143	S	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	172	S	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	S	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	134	S	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	246	S	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	177	S	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	S	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	161	S	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	163	S	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	142	-0-	142	291	142	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	113	-0-	113	404	113	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	404					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			115
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			115
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			115
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			115
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			115
06	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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			31
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			31
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			31
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			31
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		107	-0-	107	1373	107	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91	-0-	91	1464	91	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		119	-0-	119	1583	119	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	1653	70	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		71	-0-	71	1724	71	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1724					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		215	-0-	215	3297	215	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		219	-0-	219	3516	219	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		198	-0-	198	3714	198	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		179	-0-	179	3893	179	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		194	-0-	194	4087	194	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4087					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2446					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8	-0-	8	2454	8	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2454					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

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

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

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	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

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
06	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

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
06	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

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	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

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
06	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

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

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

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	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

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
06	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

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	1			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	1			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
06	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

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
06	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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
06	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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-

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
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	1			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
06	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
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3100	N	9818	-0-	6718	6718	9818	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4784	-0-	1984	8702	4784	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4605	-0-	1505	10207	4605	2			N	-0-					-0-
04	18307		4455	-0-	-13852	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	9067		4952	-0-	-4115	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
*06	10890		5850	-0-	-5040	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	518	1	766	2	N	-0-					3
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	57	1	262	2	N	-0-					3
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	72	1	292	2	N	-0-					3
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	95	1	269	2	N	-0-					3
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	70	1	115	2	N	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					20
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

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

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	1217	1	1800	2	Y	-0-					3
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	777	1	3597	2	Y	-0-					3
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1241	1	5023	2	Y	-0-					3
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1414	1	4031	2	Y	-0-					3
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	858	1	1413	2	Y	-0-					3
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	42	1	64	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	27	1	32	2	N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	32	1	45	2	N	-0-					-0-
06	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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	151	1	224	2	N	-0-					3
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	2	N	-0-					3
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	59	1	241	2	N	30					33
							33	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	87	1	247	2	N	1					34
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	1	81	2	N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					14
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					14
03	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					14
04	240	#	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					14
05	217	#	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					14
06	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					14

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

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

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PALOMA OPERATING, LLC 100344
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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

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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2025

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX OPERATING LLC 101131
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					129
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					129
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					129
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					129
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					129
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					129

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	619	-0-	-4341	-0-	618	2	1	9	N	1					50
02	4704	X	555	-0-	-4149	-0-	554	2	1	9	N	1					51
03	5208	X	183	-0-	-5025	-0-	183	2			N	-0-					51
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					51
05	2294	X	22	-0-	-2272	-0-	22	2			N	-0-					51
06	600	X	139	-0-	-461	-0-	139	2			N	-0-					51

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					10
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1					11
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					11
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					11
05	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-					11
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					11

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	23573	-0-	-15084	-0-	23558	2	15	9	N	14					242
02	36596	X	21097	-0-	-15499	-0-	21080	2	17	9	N	15					257
03	40517	X	6535	-0-	-33982	-0-	6528	2	7	9	N	6					263
04	39210	X	2013	-0-	-37197	-0-	2013	2			N	-0-					263
05	26319	X	6600	-0-	-19719	-0-	6596	2	4	9	N	4					267
06	41758	X	41758	-0-	-0-	-0-	41752	2	6	9	N	5					272

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

01	2356	X	619	-0-	-1737	-0-	618	2	1	9	N	1					35
02	2268	X	555	-0-	-1713	-0-	554	2	1	9	N	1					36
03	2511	X	183	-0-	-2328	-0-	183	2			N	-0-					36
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					36
05	1333	X	22	-0-	-1311	-0-	22	2			N	-0-					36
06	600	X	139	-0-	-461	-0-	139	2			N	-0-					36

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	9238	X	3273	-0-	-5965	-0-	3271	2	2	9	N	2					18
02	8344	X	2703	-0-	-5641	-0-	2701	2	2	9	N	2					20
03	9238	X	599	-0-	-8639	-0-	598	2	1	9	N	1					21
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					21
05	7905	X	575	-0-	-7330	-0-	575	2			N	-0-					21
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3639	2	1	9	N	1					22

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

01	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					25
02	616	N	277	-0-	-339	-0-	277	2			N	-0-					25
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25
05	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					25
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

01	899	N	619	-0-	-280	-0-	618	2	1	9	N	1					10
02	812	N	555	-0-	-257	-0-	554	2	1	9	N	1					11
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					11
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					11
05	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-					11
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					11

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	47	-0-	47	108	47	3			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
07	0		37920	-0-	37920	309174	37433	2	487	9	N	443	354	1			361
08	0		37667	-0-	37667	346841	37170	2	497	9	N	452	360	1			453
09	0		36348	-0-	36348	383189	35929	2	419	9	N	381	369	1			465
10	0		36533	-0-	36533	419722	36152	2	381	9	N	346	370	1			441
11	0		36465	-0-	36465	456187	36080	2	385	9	N	350	369	1			422
12	0		59869	-0-	59869	516056	59428	2	441	9	N	401	373	1			450
01	556935	X	40879	-0-	-516056	-0-	40609	2	270	9	N	245	376	1			319
02	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14118	2	112	9	N	102	186	1			235
03	113739	X	15378	-0-	-98361	-0-	15218	2	160	9	N	145					380
04	110070	X	1045	-0-	-109025	-0-	1025	2	20	9	N	18	185	1			213
05	113739	X	NO RPT	-0-	-113739	-0-					N	NO RPT					213
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

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

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2797	3	32	9	N	29					120
02	1736	X	1690	-0-	-46	-0-	1690	3			N	-0-					120
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2	100	1			22
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	3	2	9	N	2					24
05	1860	N	961	-0-	-899	-0-	959	3	2	9	N	2					26
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	3	4	9	N	4					30

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	3	2	9	N	2					12
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					12
03	1085	X	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					12
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					12
05	1085	X	726	-0-	-359	-0-	726	3			N	-0-					12
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					12

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

01	4464	X	1500	-0-	-2964	-0-	1490	3	10	9	N	9					61
02	4032	X	2514	-0-	-1518	-0-	2514	3			N	-0-					61
03	4464	X	3062	-0-	-1402	-0-	3060	3	2	9	N	2					63
04	4320	X	4224	-0-	-96	-0-	4224	3			N	-0-					63
05	3193	X	1776	-0-	-1417	-0-	1776	3			N	-0-					63
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					63

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

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

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

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

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1817	3	12	9	N	11					48
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2432	3	10	9	N	9					57
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					57
04	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	3			N	-0-					57
05	2542	N	998	-0-	-1544	-0-	995	3	3	9	N	3					60
06	2460	N	1920	-0-	-540	-0-	1601	3	319	9	N	290	161	1			189

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

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

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3					42
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	121	3	4	9	Y	4					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	431	3	12	9	Y	11					139
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	3	17	9	Y	15					154
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	122	1			39
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10					49
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	Y	8					57
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					57

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 12069 - 12138

01	2449	X	1832	-0-	-617	-0-	1832	3			Y	-0-					32
02	2212	X	1783	-0-	-429	-0-	1783	3			Y	-0-					32
03	1860	N	3	-0-	-1857	-0-	3	3			Y	-0-					32
04	1770	N	154	-0-	-1616	-0-	154	3			Y	-0-					32
05	1984	N	860	-0-	-1124	-0-	860	3			Y	-0-					32
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					32

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11933 - 12129

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

01	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	3988	3			Y	-0-					56
02	4256	X	1720	-0-	-2536	-0-	1720	3			Y	-0-					56
03	4836	X	5	-0-	-4831	-0-	5	3			Y	-0-					56
04	4680	X	2165	-0-	-2515	-0-	2165	3			Y	-0-					56
05	4836	X	2203	-0-	-2633	-0-	2203	3			Y	-0-					56
06	3870	X	1330	-0-	-2540	-0-	1330	3			Y	-0-					56

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH 1 WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	3	8	4	N	76	38	1			249
							84	9									
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	101	178	1			172
							111	9									
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	22	3	18	4	N	81					253
							89	9									
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	7					260
							1	4	8	9							
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	6	3	17	4	N	69	182	1			147
							76	9									
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	57					204
							15	4	63	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	4	1	400	3	Y	194	142	0	52	1	-0-
							213	9									
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	Y	236	236	0			-0-
							260	9									
*04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	4	1	384	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH 2 WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	27	3	174	9	N	158	165	1			118
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1			118
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	27	3	65	4	N	305	305	1			118
							336	9									
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	343	1			237
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182	1			118

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	141	91	1			180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	231	1			135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	77	1			99
*04	3000	N	3488	-0-	488	488	26	1	1447	3	N	1547	1422	1			224
							313	4	1702	9							
05	2670	N	2182	-0-	-488	-0-	1	1	31	3	N	1595	1684	1			135
							395	4	1755	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1401	1317	1			219

DILWORTH 4 WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	148	1			77
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	20	3	14	9	N	13					90
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	121	139	1			72
							29	4	133	9							
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	16	3	16	4	N	80					152
							88	9									
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	13	3	51	4	N	201	163	1			190
							221	9									
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	60	140	1			110
							16	4	66	9							

FORREST WHEELER B 2 WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					54
02	103552	X	103552	-0-	-0-	-0-	1284	1	85926	3	N	14856	14856	0			54
							16342	9									
03	122563	X	122563	-0-	-0-	-0-	1578	1	102027	3	N	16203	16203	0			54
							1135	4	17823	9							
*04	115289	X	115289	-0-	-0-	-0-	1508	1	96079	3	N	14909	14909	0			54
							1302	4	16400	9							
05	101822	X	101822	-0-	-0-	-0-	1217	1	86697	3	N	12124	12124	0			54
							572	4	13336	9							
06	53097	X	53097	-0-	-0-	-0-	639	1	43952	3	N	7733	7721	0			66
							8506	9									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	618	-0-	-2358	-0-	9	1	542	3	Y	61	45	1			20
							67	9									
02	672	X	17	-0-	-655	-0-	17	3			Y	-0-					20
*03	744	X	537	-0-	-207	-0-	7	1	418	3	Y	44	31	1			33
							64	4	48	9							
*04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					33
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	5	1	376	3	Y	-0-					33
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	Y	21	39	1			15
							6	4	23	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					59
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	7	1	424	3	N	120	154	1			55
							132	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	N	134	69	1			120
							147	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	N	-0-					120
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	N	304	179	1			245
							334	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	N	191	191	1			245
							210	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	402	3	N	170	170	1			245
							19	4	187	9							

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					78
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					78
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					78
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	23	3	10	4	N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

01	6169	X	5289	-0-	-880	-0-	87	1	5148	3	N	48					85
							1	4	53	9							
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	88	1	5053	3	N	-0-					85
03	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	82	1	4620	3	N	-0-					85
*04	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	80	1	4461	3	N	159	194	1			50
							175	9									
05	5704	X	3539	-0-	-2165	-0-	55	1	3449	3	N	32					82
							35	9									
06	5520	X	3816	-0-	-1704	-0-	54	1	3714	3	N	31					113
							14	4	34	9							

FORREST WHEELER B 4 WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

01	124	N	67	-0-	-57	-0-	1	1	43	3	N	21	89	1			145
							23	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	164	166	1			143
							180	9									
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	69	62	1			150
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	3	15	4	N	75					225
							83	9									
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	3	36	4	N	141	178	1			188
							155	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	87	45	1			230
							23	4	96	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	51	1	3028	3	Y	52	51	1			43
							57	9									
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	45	1	2574	3	Y	-0-					43
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	61	1	3449	3	Y	73	63	1			53
							80	9									
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	61	1	3398	3	Y	25					78
							28	9									
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	42	1	2650	3	Y	163	164	1			77
							179	9									
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	40	1	2767	3	Y	45					122
							15	4	50	9							

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

01	3906	X	1866	-0-	-2040	-0-	30	1	1763	3	Y	52	9	1			43
							16	4	57	9							
02	2576	X	1567	-0-	-1009	-0-	27	1	1540	3	Y	-0-					43
03	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	34	1	1931	3	Y	-0-	43	1			-0-
*04	2070	X	2029	-0-	-41	-0-	35	1	1968	3	Y	24					24
							26	9									
05	1922	X	1589	-0-	-333	-0-	24	1	1555	3	Y	-0-	24	1			-0-
							10	4									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	35	1	2378	3	Y	45					45
							50	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

01	1116	N	507	-0-	-609	-0-	3	1	200	3	N	276	434	1			60
							304	9									
02	868	N	461	-0-	-407	-0-	3	1	172	3	N	260	258	1			62
							286	9									
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	2	1	85	3	N	269	276	1			55
							58	4	296	9							
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	4	1	223	3	N	139	139	1			55
							28	4	153	9							
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	7	1	452	3	N	337	335	1			57
							82	4	371	9							
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	3	1	225	3	N	135	140	1			52
							35	4	149	9							

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	42	1	2404	3	N	75	297	1			38
							1	4	83	9							
02	2240	N	1654	-0-	-586	-0-	25	1	1408	3	N	201	196	1			43
							221	9									
03	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	27	1	1554	3	N	154	154	1			43
							169	9									
*04	2400	N	1729	-0-	-671	-0-	26	1	1437	3	N	242	180	1			105
							266	9									
05	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	15	1	939	3	N	422	187	1			340
							464	9									
06	1680	N	944	-0-	-736	-0-	14	1	913	3	N	-0-					340
							17	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 14 WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	8	1	576	3	N	109	109	0			-0-
							120	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	6	1	412	3	N	125	74	0	51	1	-0-
							138	9									
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	7	1	448	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
*04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	11	1	715	3	N	176	127	0	49	1	-0-
							194	9									
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	11	1	769	3	N	134	134	0			-0-
							147	9									
06	542	X	542	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	N	189	126	0	63	1	-0-
							208	9									

DILWORTH 16 WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-					-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	206	3	N	49	49	1			-0-
							54	9									
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-					-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	3	1	200	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									

DILWORTH 6 WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	48					134
							11	4	53	9							
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	16	3	128	9	N	116	194	1			56
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	4	36	9	N	33					89
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	151					240
							31	4	166	9							
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	62	193	1			109
							13	4	68	9							
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	16	4	160	9	N	145	193	1			61

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

01	3100	N	4505	-0-	1405	1405	76	1	4428	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2800	N	2326	-0-	-474	931	40	1	2286	3	Y	-0-					-0-
03	1699	N	768	-0-	-931	-0-	13	1	726	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	2040	X	404	-0-	-1636	-0-	7	1	383	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	2108	X	361	-0-	-1747	-0-	5	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	354	-0-	-1686	-0-	5	1	349	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	322	1	18877	3	Y	81					167
							39	4	89	9							
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	209	1	11946	3	Y	-0-					167
03	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	244	1	13861	3	Y	1	40	1			128
							25	4	1	9							
*04	15270	X	9325	-0-	-5945	-0-	162	1	9036	3	Y	115					243
							127	9									
05	15779	X	7457	-0-	-8322	-0-	115	1	7309	3	Y	30					273
							33	9									
06	15270	X	8118	-0-	-7152	-0-	117	1	7884	3	Y	106	184	1			195
							117	9									

DILWORTH 15 WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	21	1	1515	3	N	417	417	0			-0-
							459	9									
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	18	1	1241	3	N	400	349	0	51	1	-0-
							440	9									
03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	12	1	876	3	N	407	407	0			-0-
							448	9									
*04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	20	1	1327	3	N	353	304	0	49	1	-0-
							388	9									
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	17	1	1272	3	N	291	291	0			-0-
							320	9									
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	105	42	0	63	1	-0-
							116	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1251	-0-	-1415	-0-	18	1	1040	3	Y	175	74	0	31	1	101
							193	9									
02	1708	X	1215	-0-	-493	-0-	18	1	1002	3	Y	177	86	0	162	1	30
							195	9									
03	2542	X	748	-0-	-1794	-0-	11	1	609	3	Y	116	99	1			47
							128	9									
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	15	1	823	3	Y	129	104	1			72
							142	9									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	57	0			15
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	9	1	641	3	Y	141	42	0	63	1	51
							155	9									

FORREST WHEELER B 11 WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	11	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 28 WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	-0-					262
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	40	159	1			143
							44	9									
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					143
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	60					203
							66	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	N	255	188	1			270
							281	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	5	1	335	3	N	138	184	1			224
							152	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	16	1	943	3	Y	111	91	1			147
							122	9									
02	812	N	407	-0-	-405	-0-	7	1	370	3	Y	27	77	1			97
							30	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	3	Y	173	140	1			130
							190	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	3	Y	101	76	1			155
							111	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	16	1	1020	3	Y	4	85	1			74
							4	9									
06	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	14	1	984	3	Y	100	88	1			86
							110	9									

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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	373	3	N	121	112	1			18
							133	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	N	124	91	1			51
							136	9									
03	496	N	93	-0-	-403	-0-	1	1	58	3	N	31	74	1			8
							34	9									
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	5	1	288	3	N	158	130	1			36
							174	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	8	1	528	3	N	223	217	1			42
							245	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8	1	518	3	N	214	216	1			40
							235	9									

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
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	17	1	1017	3	Y	592	509	1			204
							651	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	24	1	1343	3	Y	719	743	1			180
							791	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	21	1	1185	3	Y	815	74	0	534	1	387
							897	9									
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	21	1	1144	3	Y	617	426	0	281	1	297
							679	9									
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	6	1	382	3	Y	197	279	1			215
							217	9									
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	Y	152	211	0			156
							167	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					335
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	229	320	0	60	1	184
							252	9									
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	N	126					310
							139	9									
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2					312
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	82	146	0			248
							90	9									
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	272	188	0			332
							299	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	N	235	24	1			216
							259	9									
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	12	1	642	3	N	57	207	1			66
							63	9									
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	12	1	670	3	N	72	92	1			46
							79	9									
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	12	1	679	3	N	118	83	1			81
							130	9									
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	10	1	646	3	N	102	124	1			59
							112	9									
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	10	1	713	3	N	68	101	1			26
							75	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	5	1	261	3	N	234	99	1			216
							257	9									
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	11	1	642	3	N	133	207	1			142
							146	9									
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	660	3	N	321	257	1			206
							353	9									
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	822	3	N	220	275	1			151
							242	9									
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	11	1	715	3	N	231	249	1			133
							254	9									
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	12	1	806	3	N	227	274	1			86
							250	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	9	1	539	3	N	213	198	1			31
							234	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	6	1	320	3	N	147	118	1			60
							162	9									
03	806	N	165	-0-	-641	-0-	2	1	128	3	N	32	84	1			8
							35	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	767	3	N	398	315	1			91
							438	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	17	1	1065	3	N	501	498	1			94
							551	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1179	3	N	533	528	1			99
							586	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 37 WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	11	1	677	3	Y	191	164	1			102
							210	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	188	196	1			94
							207	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	16	1	932	3	Y	321	274	1			141
							353	9									
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	52	120	1			73
							57	9									
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	8	1	563	3	Y	187	167	1			93
							206	9									
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	6	1	386	3	Y	128	71	1			150
							141	9									

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
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	178	1	10636	3	N	152	196	1			83
							2	4	167	9							
02	10444	X	6035	-0-	-4409	-0-	102	1	5857	3	N	69	48	1			104
							76	9									
03	11563	X	10041	-0-	-1522	-0-	175	1	9866	3	N	-0-					104
*04	11190	X	10276	-0-	-914	-0-	181	1	10066	3	N	26					130
							29	9									
05	10974	X	7192	-0-	-3782	-0-	110	1	7082	3	N	-0-					130
06	10620	X	7920	-0-	-2700	-0-	118	1	7802	3	N	-0-					130

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4726	-0-	1626	1626	79	1	4632	3	Y	14	55	1			35
							15	9									
02	6356	X	2220	-0-	-4136	-0-	37	1	2133	3	Y	45	27	1			53
							50	9									
03	7037	X	2648	-0-	-4389	-0-	45	1	2568	3	Y	32	44	1			41
							35	9									
*04	6810	X	2747	-0-	-4063	-0-	47	1	2641	3	Y	54	49	1			46
							59	9									
05	4712	X	3523	-0-	-1189	-0-	53	1	3397	3	Y	66	81	1			31
							73	9									
06	4560	X	3423	-0-	-1137	-0-	47	1	3225	3	Y	126	92	1			65
							12	4	139	9							

DILWORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					234
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	39					273
							43	9									
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	75	183	0			165
							83	9									
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	4	3	402	9	N	365	172	0	191	1	167
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	23					190
							25	9									
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-					190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1052	3	Y	126	97	1			165
							139	9									
02	924	N	659	-0-	-265	-0-	11	1	598	3	Y	45	86	1			124
							50	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	32	1	1787	3	Y	187	170	1			141
							206	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	25	1	1373	3	Y	119	82	1			178
							131	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	17	1	1120	3	Y	5	98	1			85
							6	9									
06	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	15	1	1059	3	Y	114	101	1			98
							125	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1862	-0-	-804	-0-	28	1	1633	3	Y	179	76	0	49	1	104
							4	4	197	9							
02	5124	X	2777	-0-	-2347	-0-	45	1	2502	3	Y	209	102	0	176	1	35
							230	9									
03	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	72	1	4110	3	Y	407	276	1			166
							15	4	448	9							
*04	5490	X	2219	-0-	-3271	-0-	34	1	1910	3	Y	246	274	1			138
							4	4	271	9							
05	5208	X	79	-0-	-5129	-0-	4	3	7	4	Y	62	109	0			91
							68	9									
06	4500	X	1420	-0-	-3080	-0-	16	1	1079	3	Y	287	146	0	127	1	105
							9	4	316	9							

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1149	-0-	-277	-0-	15	1	880	3	N	231	214	1			34
							254	9									
02	1316	N	944	-0-	-372	-0-	13	1	715	3	N	196	150	1			80
							216	9									
03	1240	N	382	-0-	-858	-0-	5	1	278	3	N	90	148	1			22
							99	9									
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	29	1	1605	3	N	550	446	1			126
							605	9									
05	3100	N	3253	-0-	153	153	37	1	2373	3	N	766	749	1			143
							843	9									
06	3000	N	3075	-0-	75	228	33	1	2273	3	N	699	712	1			130
							769	9									

FORREST WHEELER B 8 WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	592	491	1			204
							651	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	19	1	1090	3	Y	926	898	1			232
							1019	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	156	95	0	219	1	74
							172	9									
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	169	93	0	69	1	81
							186	9									
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	137	76	1			142
							151	9									
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	157	140	0			159
							173	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 9 WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	12	1	715	3	Y	592	554	1			204
								651	9									
02	974	N	974	-0-		-0-	-0-	15	1	871	3	Y	80	264	1			20
								88	9									
03	782	N	782	-0-		-0-	-0-	12	1	671	3	Y	90	8	0	59	1	43
								99	9									
04	681	N	681	-0-		-0-	-0-	11	1	617	3	Y	48	43	0	25	1	23
								53	9									
05	652	X	652	-0-		-0-	-0-	10	1	619	3	Y	21	22	1			22
								23	9									
06	1064	X	1064	-0-		-0-	-0-	15	1	984	3	Y	59	22	0			59
								65	9									

FORREST WHEELER B 13 WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	12	1	693	3	Y	288	223	1			85
								317	9									
02	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	16	1	911	3	Y	255	191	1			149
								281	9									
03	863	N	863	-0-		-0-	-0-	11	1	639	3	Y	194	84	0	159	1	100
								213	9									
04	947	N	947	-0-		-0-	-0-	13	1	701	3	Y	212	68	0	156	1	88
								233	9									
05	1021	X	1021	-0-		-0-	-0-	10	1	657	3	Y	322	223	0	123	1	64
								354	9									
06	992	X	992	-0-		-0-	-0-	10	1	690	3	Y	265	229	1			100
								292	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-		-0-	-0-	11	1	662	3	Y	288	233	1			85
								317	9									
02	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	15	1	868	3	Y	222	177	1			130
								244	9									
03	818	N	818	-0-		-0-	-0-	10	1	587	3	Y	201	73	0	154	1	104
								221	9									
04	903	N	903	-0-		-0-	-0-	12	1	653	3	Y	216	70	0	160	1	90
								238	9									
05	1025	X	1025	-0-		-0-	-0-	10	1	640	3	Y	341	234	0	130	1	67
								375	9									
06	993	X	993	-0-		-0-	-0-	10	1	676	3	Y	279	241	1			105
								307	9									

DILWORTH 35 WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	284	1	994	3	Y	246	194	1			145
								271	9									
02	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	622	1	830	3	Y	84	172	1			57
								92	9									
03	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	690	1	741	3	Y	60	20	0	65	1	32
								66	9									
04	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	602	1	823	3	Y	79	38	0	22	1	51
								87	9									
05	1622	X	1622	-0-		-0-	-0-	685	1	849	3	Y	80	103	1			28
								88	9									
06	1402	X	1402	-0-		-0-	-0-	668	1	664	3	Y	64	21	0	41	1	30
								70	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 5 WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					-0-

DILWORTH 33 WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	447	1	2074	3	Y	305	281	1			160
							336	9									
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	304	1	1249	3	Y	255	135	0	174	1	106
							281	9									
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	557	1	1907	3	Y	346	78	0	220	1	154
							381	9									
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	549	1	1777	3	Y	340	187	0	188	1	119
							374	9									
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	577	1	1857	3	Y	435	444	1			110
							479	9									
06	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1352	3	Y	229	183	1			156
							252	9									

DILWORTH 31 WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	648	1	3007	3	Y	304	296	1			160
							334	9									
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	536	1	2130	3	Y	465	246	0	186	1	193
							512	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	791	1	2663	3	Y	327	108	0	267	1	145
							360	9									
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	725	1	2343	3	Y	346	186	0	184	1	121
							381	9									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	739	1	2337	3	Y	450	457	1			114
							495	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	477	1	1793	3	Y	236	189	1			161
							260	9									

DILWORTH 34 WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	336	1	1144	3	Y	246	223	1			145
							271	9									
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	706	1	940	3	Y	212	213	1			144
							233	9									
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	761	1	818	3	Y	135	49	0	158	1	72
							149	9									
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	682	1	907	3	Y	176	84	0	50	1	114
							194	9									
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	730	1	912	3	Y	170	225	1			59
							187	9									
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	673	1	671	3	Y	120	42	0	81	1	56
							132	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH 36 WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	337	1	1190	3	Y	247	269	1			145
							272	9									
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	677	1	905	3	Y	450	289	1			306
							495	9									
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	777	1	833	3	Y	422	115	0	386	1	227
							464	9									
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	673	1	904	3	Y	412	255	0	117	1	267
							453	9									
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	780	1	978	3	Y	523	609	1			181
							575	9									
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	803	1	807	3	Y	380	130	0	254	1	177
							418	9									

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
01	7533	X	5801	-0-	-1732	-0-	768	1	4452	3	N	528	515	1			56
							581	9									
02	6804	X	5794	-0-	-1010	-0-	757	1	4320	3	N	650	583	1			123
							2	4	715	9							
03	7533	X	1927	-0-	-5606	-0-	254	1	1482	3	N	174	85	0	189	1	23
							191	9									
*04	6420	X	3481	-0-	-2939	-0-	532	1	2621	3	N	298	183	0			138
							328	9									
05	6634	X	5782	-0-	-852	-0-	783	1	4204	3	N	723	186	0	502	1	173
							795	9									
06	6210	X	4917	-0-	-1293	-0-	732	1	3753	3	N	393	102	0	390	1	74
							432	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3651	-0-	-1464	-0-	201	1	3234	3	Y	196	193	1			61
							216	9									
02	4144	X	2697	-0-	-1447	-0-	168	1	2438	3	Y	83	82	1			62
							91	9									
03	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	228	1	3406	3	Y	185	170	1			77
							204	9									
*04	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	225	1	3286	3	Y	248	202	1			123
							273	9									
05	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	218	1	2552	3	Y	135	188	1			70
							149	9									
06	3720	X	2754	-0-	-966	-0-	179	1	2417	3	Y	144	100	1			114
							158	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	334	3	N	205	205	0			-0-
							226	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	N	159	126	0	33	1	-0-
							175	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	59	1	147	3	N	237	168	0	69	1	-0-
							6	4	261	9							
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	63	1	109	3	N	180	180	0			-0-
							1	4	198	9							
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	59	1	100	3	N	177	177	0			-0-
							195	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	61	1	39	3	N	163	163	0			-0-
							1	4	179	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	189	1	3305	3	Y	196	184	1			61
								216	9									
02	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-	182	1	2624	3	Y	187	107	1			141
								206	9									
03	3100	X	2991	-0-		-109	-0-	171	1	2651	3	Y	154	231	1			64
								169	9									
*04	3600	X	2961	-0-		-639	-0-	166	1	2567	3	Y	207	168	1			103
								228	9									
05	3720	X	2361	-0-		-1359	-0-	151	1	2082	3	Y	116	159	1			60
								128	9									
06	3600	X	2405	-0-		-1195	-0-	163	1	2093	3	Y	135	88	1			107
								149	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	X	1968	-0-		-0-	-0-	22	1	1491	3	Y	414	362	0	52	1	-0-
								455	9									
02	3444	X	1028	-0-		-2416	-0-	10	1	740	3	Y	253	253	0			-0-
								278	9									
03	3813	X	2724	-0-		-1089	-0-	30	1	2027	3	Y	606	606	0			-0-
								667	9									
*04	3690	X	1384	-0-		-2306	-0-	14	1	979	3	Y	355	355	0			-0-
								391	9									
05	3534	X	1718	-0-		-1816	-0-	17	1	1271	3	Y	391	391	0			-0-
								430	9									
06	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	37	1	2584	3	Y	506	506	0			-0-
								557	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	X	1481	-0-		-0-	-0-	14	1	1002	3	Y	423	371	0	52	1	-0-
								465	9									
02	1017	X	1017	-0-		-0-	-0-	10	1	720	3	Y	261	261	0			-0-
								287	9									
03	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	37	1	2404	3	Y	622	622	0			-0-
								684	9									
*04	1570	X	1570	-0-		-0-	-0-	17	1	1151	3	Y	365	365	0			-0-
								402	9									
05	1421	X	1421	-0-		-0-	-0-	12	1	968	3	Y	401	401	0			-0-
								441	9									
06	2576	X	2576	-0-		-0-	-0-	29	1	1990	3	Y	506	506	0			-0-
								557	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7986	X	7986	-0-		-0-	-0-	1261	1	6110	3	N	558	558	0			-0-
								1	4	614	9							
02	4396	X	3935	-0-		-461	-0-	791	1	2684	3	N	418	342	0	76	1	-0-
								460	9									
03	4229	X	4229	-0-		-0-	-0-	1286	1	2250	3	N	615	456	0	159	1	-0-
								16	4	677	9							
*04	4710	X	3248	-0-		-1462	-0-	1365	1	1344	3	N	487	487	0			-0-
								3	4	536	9							
05	4867	X	3058	-0-		-1809	-0-	1288	1	1242	3	N	479	479	0			-0-
								1	4	527	9							
06	4710	X	2686	-0-		-2024	-0-	1324	1	851	3	N	463	463	0			-0-
								2	4	509	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	50	-0-	-291	-0-	5	1	27	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	21	10	0	11	1	-0-
							23	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	37	13	0	24	1	-0-
							41	9									
*04	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	9	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	8	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	9	N	13	13	0			-0-

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3756	-0-	-2785	-0-	444	1	2731	3	N	528	505	1			56
							581	9									
02	5768	X	4804	-0-	-964	-0-	584	1	3636	3	N	524	481	1			99
							8	4	576	9							
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	1250	1	4890	3	N	531	68	0	493	1	69
							584	9									
*04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	908	1	3915	3	N	212	183	0			98
							233	9									
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	806	1	4328	3	N	560	144	0	380	1	134
							616	9									
06	6330	X	5206	-0-	-1124	-0-	781	1	4011	3	N	376	85	0	354	1	71
							414	9									

DILWORTH 27 WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	214	71	1			471
							235	9									
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	2	1	113	3	N	334	340	1			465
							367	9									
03	651	N	53	-0-	-598	-0-	18	3	35	9	N	32	183	0	49	1	265
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	4	1	225	3	N	50					315
							55	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	N	222	191	1			346
							244	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	114	192	0			268
							125	9									

DILWORTH 32 WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	10	1	603	3	N	215	158	1			115
							237	9									
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	11	1	646	3	N	124	177	1			62
							136	9									
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	22	1	1237	3	N	317	240	1			139
							349	9									
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	N	102	118	1			123
							112	9									
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	5	1	373	3	N	288	268	1			143
							317	9									
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	N	130	108	1			165
							143	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	14 240	1 9	838	3	N	218	160	1			116
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	7 75	1 9	413	3	N	68	150	1			34
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	25 386	1 9	1409	3	N	351	231	1			154
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	4 107	1 9	216	3	N	97	131	1			120
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	16	3	24	9	N	22	131	1			11
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	22	3	32	9	N	29	8	1			32

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

01	6355	X	5474	-0-	-881	-0-	82 475	1 9	4917	3	Y	432	432	0			36
02	5852	X	4767	-0-	-1085	-0-	75 364	1 9	4328	3	Y	331	331	0			36
03	6479	X	3877	-0-	-2602	-0-	62 217	1 9	3598	3	Y	197	197	0			36
*04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	97 495	1 9	5556	3	Y	450	426	0	20	1	40
05	5952	X	5216	-0-	-736	-0-	75 339	1 9	4802	3	Y	308	307	0			41
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	74 366	1 9	5080	3	Y	333	332	0			42

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

01	7781	X	5996	-0-	-1785	-0-	91 411	1 9	5494	3	Y	374	358	0	9	1	15
02	7028	X	5444	-0-	-1584	-0-	83 483	1 9	4878	3	Y	439	431	0	19	1	4
03	7347	X	6449	-0-	-898	-0-	98 578	1 9	5773	3	Y	525	525	0			4
*04	6930	X	5999	-0-	-931	-0-	93 534	1 9	5372	3	Y	485	485	0			4
05	7037	X	5649	-0-	-1388	-0-	76 553	1 9	5020	3	Y	503	503	0			4
06	6030	X	4658	-0-	-1372	-0-	60 426	1 9	4172	3	Y	387	387	0			4

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

01	8463	X	5702	-0-	-2761	-0-	95 17	1 9	5590	3	Y	15	38	1			15
02	7644	X	6903	-0-	-741	-0-	105 639	1 9	6159	3	Y	581	502	0	55	1	39
03	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	107 857	1 9	6339	3	Y	779	779	0			39
*04	7650	X	6778	-0-	-872	-0-	102 768	1 9	5908	3	Y	698	698	0			39
05	7657	X	6212	-0-	-1445	-0-	81 749	1 9	5382	3	Y	681	681	0			39
06	7410	X	5055	-0-	-2355	-0-	64 551	1 9	4440	3	Y	501	501	0			39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5459	-0-		-927	-0-	75 789	1 9	4595	3	Y	717	717	0			47
02	5053	X	5053	-0-		-0-	-0-	73 670	1 9	4310	3	Y	609	609	0			47
03	5487	X	4617	-0-		-870	-0-	65 732	1 9	3820	3	Y	665	665	0			47
*04	5280	X	4596	-0-		-684	-0-	67 671	1 9	3858	3	Y	610	594	0	26	1	37
05	5580	X	4261	-0-		-1319	-0-	54 663	1 9	3544	3	Y	603	602	0			38
06	5400	X	4373	-0-		-1027	-0-	54 607	1 9	3712	3	Y	552	552	0			38

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7316	-0-		-1674	-0-	105 769	1 9	6442	3	Y	699	684	0	19	1	15
02	8120	X	6553	-0-		-1567	-0-	96 738	1 9	5719	3	Y	671	651	0	25	1	10
03	8525	X	7811	-0-		-714	-0-	117 788	1 9	6906	3	Y	716	716	0			10
*04	8100	X	7178	-0-		-922	-0-	110 715	1 9	6353	3	Y	650	650	0			10
05	8153	X	6529	-0-		-1624	-0-	86 714	1 9	5729	3	Y	649	649	0			10
06	7290	X	5785	-0-		-1505	-0-	73 644	1 9	5068	3	Y	585	585	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6131	-0-		-720	-0-	85 843	1 9	5203	3	Y	766	766	0			45
02	6188	X	5637	-0-		-551	-0-	81 738	1 9	4818	3	Y	671	671	0			45
03	6076	X	4848	-0-		-1228	-0-	70 681	1 9	4097	3	Y	619	619	0			45
*04	5940	X	5193	-0-		-747	-0-	75 752	1 9	4366	3	Y	684	665	0	25	1	39
05	6231	X	4845	-0-		-1386	-0-	62 691	1 9	4092	3	Y	628	627	0			40
06	6030	X	4629	-0-		-1401	-0-	57 663	1 9	3909	3	Y	603	603	0			40

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-	50 728	1 9	3267	3	Y	662	636	0	26	1	-0-
02	4791	X	4791	-0-		-0-	-0-	62 833	1 9	3896	3	Y	757	757	0			-0-
03	5296	X	5296	-0-		-0-	-0-	72 789	1 9	4435	3	Y	717	717	0			-0-
*04	5602	X	5602	-0-		-0-	-0-	85 565	1 9	4952	3	Y	514	514	0			-0-
05	5402	X	5402	-0-		-0-	-0-	74 536	1 9	4792	3	Y	487	487	0			-0-
06	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-	60 157	1 9	4085	3	Y	143	130	0	13	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 7 WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	57	1	3576	3	Y	386	360	0	26	1	-0-
							425	9									
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	65	1	4128	3	Y	823	823	0			-0-
							905	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	70	1	3990	3	Y	-0-					-0-
*04	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	81	1	4921	3	Y	804	804	0			-0-
							884	9									
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	72	1	4736	3	Y	932	932	0			-0-
							1025	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	64	1	4377	3	Y	686	676	0	10	1	-0-
							755	9									

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4913	-0-	-760	-0-	71	1	4323	3	Y	472	472	0			37
							519	9									
02	5124	X	4550	-0-	-574	-0-	69	1	3997	3	Y	440	440	0			37
							484	9									
03	5332	X	4128	-0-	-1204	-0-	62	1	3598	3	Y	425	425	0			37
							468	9									
*04	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	68	1	3879	3	Y	329	315	0	20	1	31
							362	9									
05	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	59	1	3824	3	Y	359	358	0			32
							395	9									
06	4890	X	3548	-0-	-1342	-0-	46	1	3183	3	Y	290	290	0			32
							319	9									

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6298	-0-	-1421	-0-	94	1	5676	3	Y	480	465	0	11	1	15
							528	9									
02	6104	X	6079	-0-	-25	-0-	93	1	5481	3	Y	459	442	0	24	1	8
							505	9									
03	6758	X	6438	-0-	-320	-0-	100	1	5801	3	Y	488	488	0			8
							537	9									
*04	6540	X	5994	-0-	-546	-0-	95	1	5412	3	Y	443	443	0			8
							487	9									
05	6727	X	5617	-0-	-1110	-0-	76	1	5023	3	Y	471	471	0			8
							518	9									
06	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	63	1	4336	3	Y	384	384	0			8
							422	9									

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	21102	-0-	-5248	-0-	314	1	18929	3	N	1687	1663	0	24	1	-0-
							3	4	1856	9							
02	22400	X	20517	-0-	-1883	-0-	309	1	18117	3	N	1901	1861	0	40	1	-0-
							2091	9									
03	21669	X	21300	-0-	-369	-0-	325	1	18887	3	N	1898	1845	0	53	1	-0-
							2088	9									
*04	20970	X	17696	-0-	-3274	-0-	277	1	15800	3	N	1472	1472	0			-0-
							1619	9									
05	22723	X	16652	-0-	-6071	-0-	225	1	14689	3	N	1580	1580	0			-0-
							1738	9									
06	21990	X	15428	-0-	-6562	-0-	201	1	13897	3	N	1209	1209	0			-0-
							1330	9									

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	151	1	9144	3	N	1402	1310	0	92	1	-0-
							1	4	1542	9							
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	126	1	7381	3	N	1151	1151	0			-0-
							1266	9									
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	146	1	8625	3	N	1929	1929	0			-0-
							2122	9									
*04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	121	1	7009	3	N	1890	1725	0	165	1	-0-
							2079	9									
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	122	1	8033	3	N	1679	1594	0	85	1	-0-
							1847	9									
06	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	92	1	6352	3	N	1458	1458	0			-0-
							1604	9									

DILWORTH 23 WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7002	-0-	-2639	-0-	93	1	5663	3	N	1132	1040	0	92	1	-0-
							1	4	1245	9							
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	86	1	5126	3	N	1210	1210	0			-0-
							1331	9									
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	91	1	5333	3	N	1042	1042	0			-0-
							2	4	1146	9							
*04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	87	1	4997	3	N	1308	1197	0	111	1	-0-
							1439	9									
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	80	1	5281	3	N	1385	1317	0	68	1	-0-
							1524	9									
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	62	1	4259	3	N	969	969	0			-0-
							1066	9									

DILWORTH 29 WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	79	1	4762	3	N	647	555	0	92	1	-0-
							1	4	712	9							
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	61	1	3596	3	N	468	468	0			-0-
							515	9									
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	72	1	4209	3	N	538	538	0			-0-
							592	9									
*04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	66	1	3754	3	N	487	446	0	41	1	-0-
							536	9									
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	59	1	3807	3	N	531	505	0	26	1	-0-
							584	9									
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	43	1	2991	3	N	376	376	0			-0-
							414	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	24782	-0-	-6342	-0-	358	1	21788	3	N	2394	2370	0	24	1	-0-
							3	4	2633	9							
02	27440	X	23321	-0-	-4119	-0-	347	1	20473	3	N	2274	2226	0	48	1	-0-
							2501	9									
03	25544	X	24407	-0-	-1137	-0-	367	1	21407	3	N	2394	2327	0	67	1	-0-
							2633	9									
*04	23970	X	22105	-0-	-1865	-0-	336	1	19298	3	N	2246	2246	0			-0-
							2471	9									
05	25823	X	21932	-0-	-3891	-0-	291	1	19094	3	N	2315	2315	0			-0-
							2547	9									
06	24990	X	19336	-0-	-5654	-0-	246	1	17048	3	N	1856	1856	0			-0-
							2042	9									

STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	23153	-0-	-5088	-0-	343	1	20752	3	N	1868	1844	0	24	1	-0-
							3	4	2055	9							
02	24304	X	21875	-0-	-2429	-0-	333	1	19530	3	N	1829	1791	0	38	1	-0-
							2012	9									
03	26505	X	23469	-0-	-3036	-0-	361	1	20983	3	N	1932	1879	0	53	1	-0-
							2125	9									
*04	24090	X	21633	-0-	-2457	-0-	338	1	19348	3	N	1770	1770	0			-0-
							1947	9									
05	24273	X	21355	-0-	-2918	-0-	289	1	18934	3	N	1938	1938	0			-0-
							2132	9									
06	23430	X	19156	-0-	-4274	-0-	248	1	17155	3	N	1594	1594	0			-0-
							1753	9									

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
01	11935	X	8582	-0-	-3353	-0-	113	1	7096	3	Y	1248	1222	0	26	1	-0-
							1373	9									
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	159	1	9561	3	Y	1639	1639	0			-0-
							1803	9									
03	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	189	1	11181	3	Y	1486	1486	0			-0-
							1635	9									
*04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	183	1	10402	3	Y	1436	1436	0			-0-
							1580	9									
05	12772	X	11894	-0-	-878	-0-	158	1	10241	3	Y	1359	1359	0			-0-
							1495	9									
06	12360	X	10657	-0-	-1703	-0-	134	1	9288	3	Y	1123	1061	0	62	1	-0-
							1235	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
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	92	1	5575	3	N	834	742	0	92	1	-0-
							1	4	917	9							
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	88	1	5206	3	N	701	701	0			-0-
							771	9									
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	85	1	4918	3	N	549	549	0			-0-
							604	9									
*04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	74	1	4161	3	N	247	226	0	21	1	-0-
							272	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	56	1	3610	3	N	202	192	0	10	1	-0-
							222	9									
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	25	1	1778	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 21 WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	14641	-0-	-5974	-0-	207	1	12704	3	Y	1573	1547	0	26	1	-0-
							1730	9									
02	18620	X	17593	-0-	-1027	-0-	256	1	15243	3	Y	1904	1904	0			-0-
							2094	9									
03	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	315	1	18372	3	Y	1909	1909	0			-0-
							2100	9									
*04	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	306	1	17355	3	Y	1846	1846	0			-0-
							2031	9									
05	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	277	1	17950	3	Y	1878	1878	0			-0-
							2066	9									
06	19410	X	18114	-0-	-1296	-0-	234	1	16147	3	Y	1575	1488	0	87	1	-0-
							1733	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
01	22692	X	19687	-0-	-3005	-0-	285	1	17804	3	N	1451	1451	0			-0-
							2	4	1596	9							
02	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	383	1	22849	3	N	1274	1274	0			-0-
							1	4	1401	9							
03	23312	X	21425	-0-	-1887	-0-	337	1	19819	3	N	1154	1154	0			-0-
							1269	9									
*04	22560	X	22243	-0-	-317	-0-	357	1	20623	3	N	1148	1148	0			-0-
							1263	9									
05	27280	X	22256	-0-	-5024	-0-	314	1	20676	3	N	1151	1151	0			-0-
							1266	9									
06	26400	X	19145	-0-	-7255	-0-	247	1	17050	3	N	1680	1680	0			-0-
							1848	9									

EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46221	X	32062	-0-	-14159	-0-	454	1	28549	3	N	2778	2778	0			-0-
							3	4	3056	9							
02	41328	X	1298	-0-	-40030	-0-	16	1	1080	3	N	184	184	0			-0-
							202	9									
03	51163	X	51163	-0-	-0-	-0-	784	1	46257	3	N	3747	3747	0			-0-
							4122	9									
*04	43800	X	43640	-0-	-160	-0-	684	1	39666	3	N	2991	2991	0			-0-
							3290	9									
05	42401	X	42401	-0-	-0-	-0-	588	1	38847	3	N	2696	2696	0			-0-
							2966	9									
06	47760	X	36941	-0-	-10819	-0-	490	1	33835	3	N	2378	2378	0			-0-
							2616	9									

GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299386 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		92267	-0-	92267	92267	984	1	74620	3	N	15148	15148	0			-0-
							16663	9									
06	SHUT IN		251084	-0-	251084	343351	2820	1	194843	3	N	48564	48564	0			-0-
							1	4	53420	9							

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299669 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299705 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 12303 PERF. N/A

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

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

01	3007	X	2065	-0-	-942	-0-	1904	2	161	9	N	146	362	1			250
02	2716	X	1842	-0-	-874	-0-	1811	2	31	9	N	28					278
03	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2345	2	267	9	N	243	331	1			190
04	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	2055	2	196	9	N	178	174	1			194
05	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	1501	2	167	9	N	152	177	1			169
06	2520	X	1679	-0-	-841	-0-	1534	2	145	9	N	132					301

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

01	1240	X	787	-0-	-453	-0-	21	1	103	2	N	601	597	0			9
							2	4	661	9							
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	86	1	499	2	N	844	841	0			12
							12	4	928	9							
03	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	123	1	730	2	N	734	736	0			10
							7	4	807	9							
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	769	2	N	924	920	0			14
							4	4	1016	9							
05	1674	X	1523	-0-	-151	-0-	99	1	595	2	N	751	752	0			13
							3	4	826	9							
06	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	156	1	755	2	N	628	632	0			9
							4	4	691	9							

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

01	3441	X	2019	-0-	-1422	-0-	450	1	1108	2	Y	413	477	1			64
							7	4	454	9							
02	DLQ G-10		2089	-0-	2089	2089	379	1	1159	2	Y	495	427	1			132
							6	4	545	9							
03	DLQ G-10		2206	-0-	2206	4295	436	1	1314	2	Y	405	468	1			69
							10	4	446	9							
04	DLQ G-10		1768	-0-	1768	6063	374	1	961	2	Y	391	331	0			129
							3	4	430	9							
05	DLQ G-10		1972	-0-	1972	8035	431	1	1067	2	Y	416	451	1			94
							16	4	458	9							
06	9854	X	1819	-0-	-8035	-0-	487	1	1056	2	Y	247	262	1			79
							4	4	272	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	645	-0-	-440	-0-	74	1	363	2	Y	184	183	0			3
							6	4	202	9							
02	DLQ G-10		658	-0-	658	658	65	1	376	2	Y	189	189	0			3
							9	4	208	9							
03	DLQ G-10		874	-0-	874	1532	84	1	500	2	Y	259	258	0			4
							5	4	285	9							
04	DLQ G-10		865	-0-	865	2397	80	1	464	2	Y	289	289	0			4
							3	4	318	9							
05	DLQ G-10		686	-0-	686	3083	61	1	367	2	Y	233	233	0			4
							2	4	256	9							
06	3000	N	676	-0-	-2324	759	74	1	358	2	Y	220	221	0			3
							2	4	242	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	88	1	431	2	Y	280	278	0			4
							8	4	308	9							
02	DLQ G-10		798	-0-	798	798	81	1	471	2	Y	214	215	0			3
							11	4	235	9							
03	DLQ G-10		951	-0-	951	1749	96	1	568	2	Y	255	254	0			4
							6	4	281	9							
04	DLQ G-10		753	-0-	753	2502	76	1	440	2	Y	214	215	0			3
							2	4	235	9							
05	DLQ G-10		779	-0-	779	3281	70	1	420	2	Y	261	260	0			4
							2	4	287	9							
06	100	N	566	-0-	466	3747	54	1	262	2	Y	226	227	0			3
							1	4	249	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	183	1	895	2	Y	561	559	0			8
							16	4	617	9							
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	136	1	788	2	Y	651	650	0			9
							19	4	716	9							
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	151	1	895	2	Y	683	682	0			10
							9	4	751	9							
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	148	1	861	2	Y	734	733	0			11
							5	4	807	9							
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	142	1	857	2	Y	744	742	0			13
							4	4	818	9							
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	170	1	820	2	Y	822	823	0			12
							4	4	904	9							

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1559	-0-	-115	-0-	219	1	1075	2	Y	224	223	0			3
							19	4	246	9							
02	DLQ	G-10	1653	-0-	1653	1653	203	1	1179	2	Y	220	220	0			3
							29	4	242	9							
03	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	3393	215	1	1277	2	Y	214	214	0			3
							13	4	235	9							
04	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	4992	204	1	1185	2	Y	185	185	0			3
							6	4	204	9							
05	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	6599	200	1	1206	2	Y	178	178	0			3
							5	4	196	9							
06	100	N	1420	-0-	1320	7919	217	1	1048	2	Y	136	137	0			2
							5	4	150	9							

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	321	2	Y	129	128	0			2
							6	4	142	9							
02	DLQ	G-10	496	-0-	496	496	53	1	308	2	Y	115	115	0			2
							8	4	127	9							
03	DLQ	G-10	565	-0-	565	1061	62	1	366	2	Y	121	121	0			2
							4	4	133	9							
04	DLQ	G-10	563	-0-	563	1624	58	1	336	2	Y	152	152	0			2
							2	4	167	9							
05	DLQ	G-10	534	-0-	534	2158	57	1	342	2	Y	121	121	0			2
							2	4	133	9							
06	2785	N	627	-0-	-2158	-0-	74	1	358	2	Y	175	174	0			3
							2	4	193	9							

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
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	763	1	925	2	Y	287	285	0			4
							16	4	316	9							
02	DLQ	G-10	1734	-0-	1734	1734	620	1	865	2	Y	207	208	0			3
							21	4	228	9							
03	DLQ	G-10	1959	-0-	1959	3693	689	1	1014	2	Y	224	224	0			3
							10	4	246	9							
04	DLQ	G-10	1912	-0-	1912	5605	660	1	988	2	Y	235	235	0			3
							5	4	259	9							
05	DLQ	G-10	1946	-0-	1946	7551	687	1	1000	2	Y	232	231	0			4
							4	4	255	9							
06	9577	X	2026	-0-	-7551	-0-	760	1	998	2	Y	239	240	0			3
							5	4	263	9							

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
01	3875	X	3137	-0-	-738	-0-	701	1	1805	2	Y	564	668	1			88
							11	4	620	9							
02	DLQ	G-10	2970	-0-	2970	2970	545	1	1731	2	Y	623	545	1			166
							9	4	685	9							
03	DLQ	G-10	3091	-0-	3091	6061	598	1	1864	2	Y	559	630	1			95
							14	4	615	9							
04	DLQ	G-10	2932	-0-	2932	8993	582	1	1556	2	Y	716	573	0			238
							6	4	788	9							
05	DLQ	G-10	3101	-0-	3101	12094	693	1	1768	2	Y	557	669	1			126
							27	4	613	9							
06	15343	X	3249	-0-	-12094	-0-	749	1	1657	2	Y	760	642	1			244
							7	4	836	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	6	1	421	2	Y	957	953	0			10
							1053	9									
02	DLQ G-10		1663	-0-	1663	1663	4	1	283	2	Y	1251	1248	0			13
							1376	9									
03	DLQ G-10		1540	-0-	1540	3203	7	1	511	2	Y	929	913	0	18	1	11
							1022	9									
04	DLQ G-10		1689	-0-	1689	4892	618	2	1071	9	Y	974	970	0			15
05	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6597	737	2	968	9	Y	880	881	0			14
06	8080	X	1483	-0-	-6597	-0-	582	2	901	9	Y	819	810	0			23

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	814	-0-	-488	-0-	265	1	321	2	Y	202	200	0			3
							6	4	222	9							
02	DLQ G-10		990	-0-	990	990	300	1	418	2	Y	238	238	0			3
							10	4	262	9							
03	DLQ G-10		1312	-0-	1312	2302	342	1	503	2	Y	420	417	0			6
							5	4	462	9							
04	DLQ G-10		1370	-0-	1370	3672	350	1	523	2	Y	449	448	0			7
							3	4	494	9							
05	DLQ G-10		1081	-0-	1081	4753	324	1	473	2	Y	256	259	0			4
							2	4	282	9							
06	3000	N	835	-0-	-2165	2588	270	1	355	2	Y	189	190	0			3
							2	4	208	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	854	-0-	-851	-0-	207	1	327	2	Y	218	239	0			24
							80	4	240	9							
02	DLQ G-10		716	-0-	716	716	68	1	211	2	Y	358	335	0	30	1	17
							43	4	394	9							
03	DLQ G-10		496	-0-	496	1212	41	1	163	2	Y	244	1	0	254	1	6
							24	4	268	9							
04	DLQ G-10		379	-0-	379	1591	26	1	94	2	Y	210	205	1			11
							28	4	231	9							
05	DLQ G-10		447	-0-	447	2038	37	1	136	2	Y	215	220	1			6
							37	4	237	9							
06	100	N	431	-0-	331	2369	35	1	114	2	Y	204	204	1			6
							58	4	224	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	244	2	Y	405	402	0			6
							4	4	446	9							
02	DLQ G-10		601	-0-	601	601	41	1	237	2	Y	288	290	0			4
							6	4	317	9							
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1251	48	1	284	2	Y	286	286	0			4
							3	4	315	9							
04	DLQ G-10		639	-0-	639	1890	47	1	274	2	Y	288	288	0			4
							1	4	317	9							
05	DLQ G-10		645	-0-	645	2535	47	1	282	2	Y	286	285	0			5
							1	4	315	9							
06	3186	X	651	-0-	-2535	-0-	59	1	287	2	Y	275	276	0			4
							2	4	303	9							

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	643	1	3155	2	Y	2661	2646	0			38
							56	4	2927	9							
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	497	1	2882	2	Y	2358	2363	0			33
							70	4	2594	9							
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	398	1	2364	2	Y	2432	2431	0			34
							24	4	2675	9							
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	560	1	3257	2	Y	2031	2035	0			30
							18	4	2234	9							
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	641	1	3864	2	Y	1860	1858	0			32
							17	4	2046	9							
06	5070	X	4762	-0-	-308	-0-	616	1	2977	2	Y	1048	1065	0			15
							16	4	1153	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	2	Y	228	226	0			11
							251	9									
02	DLQ G-10		850	-0-	850	850	42	1	606	2	Y	179	175	0			15
							5	4	197	9							
03	DLQ G-10		312	-0-	312	1162	16	1	232	2	Y	55	68	0			2
							3	4	61	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-					2
*06	1162	X	-0-	-0-	-1162	-0-					Y	-0-					2

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	431	1	2116	2	Y	1621	1614	0			23
							38	4	1783	9							
02	DLQ G-10		3816	-0-	3816	3816	328	1	1903	2	Y	1399	1402	0			20
							46	4	1539	9							
03	DLQ G-10		4304	-0-	4304	8120	389	1	2309	2	Y	1439	1439	0			20
							23	4	1583	9							
04	DLQ G-10		4873	-0-	4873	12993	514	1	2988	2	Y	1232	1234	0			18
							16	4	1355	9							
05	DLQ G-10		7370	-0-	7370	20363	752	1	4534	2	Y	1876	1862	0			32
							20	4	2064	9							
06	24366	X	4003	-0-	-20363	-0-	507	1	2448	2	Y	941	959	0			14
							13	4	1035	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	599	-0-	-238	-0-	411	1	144	2	Y	37	36	0			1
							3	4	41	9							
02	DLQ G-10		515	-0-	515	515	361	1	121	2	Y	27	28	0			-0-
							3	4	30	9							
03	DLQ G-10		523	-0-	523	1038	374	1	122	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
04	DLQ G-10		284	-0-	284	1322	221	1	44	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	DLQ G-10		1130	-0-	1130	2452	578	1	458	2	Y	84	83	0			1
							2	4	92	9							
06	3000	N	1363	-0-	-1637	815	615	1	624	2	Y	110	109	0			2
							3	4	121	9							

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
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	Y	308	307	0			4
							7	4	339	9							
02	DLQ G-10		642	-0-	642	642	54	1	313	2	Y	243	244	0			3
							8	4	267	9							
03	DLQ G-10		690	-0-	690	1332	57	1	337	2	Y	266	265	0			4
							3	4	293	9							
04	DLQ G-10		836	-0-	836	2168	48	1	278	2	Y	463	460	0			7
							1	4	509	9							
05	DLQ G-10		729	-0-	729	2897	43	1	261	2	Y	385	385	0			7
							1	4	424	9							
06	100	N	936	-0-	836	3733	68	1	329	2	Y	488	488	0			7
							2	4	537	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	897	1	4402	2	Y	3150	3136	0			45
							78	4	3465	9							
02	DLQ G-10		7615	-0-	7615	7615	672	1	3898	2	Y	2682	2689	0			38
							95	4	2950	9							
03	DLQ G-10		7229	-0-	7229	14844	628	1	3728	2	Y	2578	2580	0			36
							37	4	2836	9							
04	DLQ G-10		7101	-0-	7101	21945	660	1	3837	2	Y	2348	2349	0			35
							21	4	2583	9							
05	DLQ G-10		6383	-0-	6383	28328	565	1	3406	2	Y	2179	2177	0			37
							15	4	2397	9							
06	34733	X	6405	-0-	-28328	-0-	699	1	3378	2	Y	2100	2107	0			30
							18	4	2310	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	8	1	187	2	Y	1104	946	0	146	1	25
							1214	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	904	914	0			15
							994	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	607	612	0			10
							668	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	70	2	3	4	Y	616	616	0			10
							678	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	178	1	281	2	Y	379	368	0			41
							69	4	417	9							
02	DLQ G-10		777	-0-	777	777	69	1	214	2	Y	409	394	0	36	1	20
							44	4	450	9							
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1373	10	1	41	2	Y	490	3	0	496	1	11
							6	4	539	9							
04	DLQ G-10		645	-0-	645	2018	5	1	18	2	Y	561	544	1			28
							5	4	617	9							
05	DLQ G-10		291	-0-	291	2309	10	1	37	2	Y	213	235	1			6
							10	4	234	9							
06	100	N	207	-0-	107	2416	10	1	33	2	Y	134	136	1			4
							17	4	147	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	42	1	960	2	Y	669	574	0	89	1	15
							736	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	Y	556	562	0			9
							612	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	29	1	794	2	Y	542	542	0			9
							596	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	854	2	33	4	Y	506	507	0			8
							557	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	4	546	9	Y	496	492	0			12
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	608	2	3	4	Y	537	536	0			13
							591	9									

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	253	2	Y	97	97	0			1
							5	4	107	9							
02	DLQ G-10		500	-0-	500	500	53	1	306	2	Y	122	121	0			2
							7	4	134	9							
03	DLQ G-10		512	-0-	512	1012	54	1	320	2	Y	123	123	0			2
							3	4	135	9							
04	DLQ G-10		477	-0-	477	1489	52	1	304	2	Y	108	108	0			2
							2	4	119	9							
05	DLQ G-10		494	-0-	494	1983	55	1	329	2	Y	99	99	0			2
							1	4	109	9							
06	2350	N	367	-0-	-1983	-0-	49	1	236	2	Y	74	75	0			1
							1	4	81	9							

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3633	-0-	-552	-0-	808	1	2129	2	Y	621	681	1			97
							13	4	683	9							
02	DLQ G-10		3368	-0-	3368	3368	620	1	1994	2	Y	675	592	1			180
							11	4	743	9							
03	DLQ G-10		3562	-0-	3562	6930	655	1	2068	2	Y	748	801	1			127
							16	4	823	9							
04	DLQ G-10		3238	-0-	3238	10168	698	1	1905	2	Y	571	502	0			196
							7	4	628	9							
05	DLQ G-10		3009	-0-	3009	13177	668	1	1723	2	Y	538	612	1			122
							26	4	592	9							
06	16196	X	3019	-0-	-13177	-0-	720	1	1613	2	Y	617	541	1			198
							7	4	679	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-		660	1	1781	2	Y	408	497	1			64
								11	4	449	9							
02	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669		514	1	1713	2	Y	394	353	1			105
								9	4	433	9							
03	DLQ G-10		2825	-0-	2825	5494		548	1	1790	2	Y	430	462	1			73
								14	4	473	9							
04	DLQ G-10		2947	-0-	2947	8441		668	1	1888	2	Y	349	307	0			115
								7	4	384	9							
05	DLQ G-10		2825	-0-	2825	11266		633	1	1694	2	Y	429	447	1			97
								26	4	472	9							
06	13742	X	2476	-0-	-11266	-0-		593	1	1372	2	Y	459	409	1			147
								6	4	505	9							

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

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

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6641	-0-	-1109	-0-		1364	1	4082	2	Y	781	785	0			25
								336	4	859	9							
02	DLQ G-10		5694	-0-	5694	5694		1193	1	3652	2	Y	698	695	0			28
								81	4	768	9							
03	DLQ G-10		6245	-0-	6245	11939		1274	1	3785	2	Y	780	766	0			42
								328	4	858	9							
04	DLQ G-10		4852	-0-	4852	16791		1058	1	1658	2	Y	1860	1849	0			53
								90	4	2046	9							
05	DLQ G-10		3470	-0-	3470	20261		942	1	1450	2	Y	810	838	0			25
								187	4	891	9							
06	24222	X	3961	-0-	-20261	-0-		982	1	1590	2	Y	756	754	0			27
								557	4	832	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-		534	1	1597	2	Y	359	357	0			12
								131	4	395	9							
02	DLQ G-10		2577	-0-	2577	2577		526	1	1611	2	Y	367	364	0			15
								36	4	404	9							
03	DLQ G-10		2589	-0-	2589	5166		505	1	1500	2	Y	413	406	0			22
								130	4	454	9							
04	DLQ G-10		1632	-0-	1632	6798		467	1	732	2	Y	357	369	0			10
								40	4	393	9							
05	DLQ G-10		1801	-0-	1801	8599		595	1	916	2	Y	156	161	0			5
								118	4	172	9							
06	10700	X	2101	-0-	-8599	-0-		551	1	892	2	Y	314	308	0			11
								313	4	345	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1623	-0-	-640	-0-	325	1	972	2	Y	224	225	0			7
							80	4	246	9							
02	DLQ G-10		2852	-0-	2852	2852	561	1	1718	2	Y	486	473	0			20
							38	4	535	9							
03	DLQ G-10		2881	-0-	2881	5733	606	1	1800	2	Y	290	294	0			16
							156	4	319	9							
04	DLQ G-10		2017	-0-	2017	7750	665	1	1043	2	Y	229	238	0			7
							57	4	252	9							
05	DLQ G-10		2253	-0-	2253	10003	774	1	1192	2	Y	121	124	0			4
							154	4	133	9							
06	11771	X	1768	-0-	-10003	-0-	488	1	790	2	Y	194	191	0			7
							277	4	213	9							

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	206	1	536	2	Y	471	470	0			4
							177	4	518	9							
02	DLQ G-10		2770	-0-	2770	2770	376	1	1393	2	Y	744	742	0			6
							183	4	818	9							
03	DLQ G-10		2274	-0-	2274	5044	238	1	1193	2	Y	627	627	0			6
							153	4	690	9							
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	6209	110	1	464	2	Y	468	468	0			6
							76	4	515	9							
05	DLQ G-10		1722	-0-	1722	7931	142	1	632	2	Y	765	757	0			14
							106	4	842	9							
06	100	N	1728	-0-	1628	9559	221	1	596	2	Y	695	701	0			8
							146	4	765	9							

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
01	2386	X	-0-	-0-	-2386	-0-					Y	228	229	0			2
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	215	1	796	2	Y	379	378	0			3
							105	4	417	9							
03	2294	X	562	-0-	-1732	-0-	38	1	193	2	Y	278	278	0			3
							25	4	306	9							
04	1920	X	648	-0-	-1272	-0-	58	1	244	2	Y	278	277	0			4
							40	4	306	9							
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	190	190	0			4
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	398	397	0			5

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
01	3131	X	1934	-0-	-1197	-0-	418	1	1251	2	Y	147	147	0			5
							103	4	162	9							
02	DLQ G-10		1719	-0-	1719	1719	353	1	1081	2	Y	237	232	0			10
							24	4	261	9							
03	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2943	232	1	689	2	Y	221	219	0			12
							60	4	243	9							
04	DLQ G-10		176	-0-	176	3119	54	1	84	2	Y	30	41	0			1
							5	4	33	9							
05	DLQ G-10		323	-0-	323	3442	43	1	66	2	Y	186	181	0			6
							9	4	205	9							
06	4654	X	1212	-0-	-3442	-0-	174	1	281	2	Y	598	582	0			22
							99	4	658	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	710	1	2124	2	Y	477	477	0			15
							175	4	525	9							
02	DLQ	G-10	3318	-0-	3318	3318	654	1	2001	2	Y	563	555	0			23
							44	4	619	9							
03	DLQ	G-10	3638	-0-	3638	6956	705	1	2094	2	Y	597	588	0			32
							182	4	657	9							
04	DLQ	G-10	3172	-0-	3172	10128	932	1	1461	2	Y	636	650	0			18
							79	4	700	9							
05	DLQ	G-10	9476	-0-	9476	19604	750	1	1155	2	Y	6747	6556	0			209
							149	4	7422	9							
06	21889	X	2285	-0-	-19604	-0-	595	1	964	2	Y	353	549	0			13
							338	4	388	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1106	1	3312	2	Y	614	613	0			20
							273	4	675	9							
02	DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	791	1	2422	2	Y	511	510	0			21
							54	4	562	9							
03	DLQ	G-10	4401	-0-	4401	8230	900	1	2673	2	Y	542	534	0			29
							232	4	596	9							
04	DLQ	G-10	2676	-0-	2676	10906	683	1	1071	2	Y	785	792	0			22
							58	4	864	9							
05	DLQ	G-10	2033	-0-	2033	12939	681	1	1048	2	Y	154	171	0			5
							135	4	169	9							
06	16603	X	3664	-0-	-12939	-0-	951	1	1540	2	Y	575	559	0			21
							540	4	633	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1686	1	5047	2	Y	569	571	0			18
							415	4	626	9							
02	DLQ	G-10	2000	-0-	2000	2000	359	1	1100	2	Y	470	469	0			19
							24	4	517	9							
03	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	3029	187	1	556	2	Y	216	223	0			12
							48	4	238	9							
04	DLQ	G-10	828	-0-	828	3857	185	1	290	2	Y	306	309	0			9
							16	4	337	9							
05	DLQ	G-10	922	-0-	922	4779	265	1	408	2	Y	178	181	0			6
							53	4	196	9							
06	5752	X	973	-0-	-4779	-0-	215	1	349	2	Y	261	258	0			9
							122	4	287	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	1065	1077	0	1	1	15
							54	4	1172	9							
02	DLQ	G-10	795	-0-	795	795	5	1	72	2	Y	649	651	0			13
							4	4	714	9							
03	DLQ	G-10	897	-0-	897	1692	14	1	174	2	Y	641	645	0			9
							4	4	705	9							
04	DLQ	G-10	701	-0-	701	2393	11	1	165	2	Y	469	471	0	1	1	6
							9	4	516	9							
05	DLQ	G-10	756	-0-	756	3149	9	1	147	2	Y	537	535	0			8
							9	4	591	9							
06	100	N	668	-0-	568	3717	8	1	141	2	Y	470	474	0			4
							2	4	517	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	77	1	376	2	Y	317	315	0			5
							7	4	349	9							
02	DLQ G-10		697	-0-	697	697	59	1	340	2	Y	264	265	0			4
							8	4	290	9							
03	DLQ G-10		855	-0-	855	1552	79	1	466	2	Y	277	277	0			4
							5	4	305	9							
04	DLQ G-10		861	-0-	861	2413	80	1	467	2	Y	283	283	0			4
							3	4	311	9							
05	DLQ G-10		917	-0-	917	3330	78	1	472	2	Y	332	330	0			6
							2	4	365	9							
06	100	N	893	-0-	793	4123	98	1	474	2	Y	290	292	0			4
							2	4	319	9							

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900

01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	2	Y	1251	1248	0	1	1	17
							182	4	1376	9							
02	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044	87	1	1258	2	Y	566	572	0			11
							76	4	623	9							
03	DLQ G-10		1958	-0-	1958	4002	94	1	1154	2	Y	623	625	0			9
							25	4	685	9							
04	DLQ G-10		2338	-0-	2338	6340	86	1	1265	2	Y	837	831	0	4	1	11
							66	4	921	9							
05	DLQ G-10		2717	-0-	2717	9057	72	1	1247	2	Y	1205	1194	0	4	1	18
							72	4	1326	9							
06	100	N	2750	-0-	2650	11707	58	1	1077	2	Y	1455	1459	0			14
							14	4	1601	9							

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	1205	1202	0			17
							40	4	1326	9							
02	DLQ G-10		1852	-0-	1852	1852	17	1	241	2	Y	1435	1423	0			29
							15	4	1579	9							
03	DLQ G-10		1778	-0-	1778	3630	35	1	427	2	Y	1188	1199	0			18
							9	4	1307	9							
04	DLQ G-10		1378	-0-	1378	5008	29	1	432	2	Y	813	819	0	1	1	11
							23	4	894	9							
05	DLQ G-10		2296	-0-	2296	7304	54	1	938	2	Y	1136	1128	0	2	1	17
							54	4	1250	9							
06	100	N	2088	-0-	1988	9292	52	1	972	2	Y	956	964	0			9
							12	4	1052	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	17	1	225	2	Y	431	429	0	1	1	6
							41	4	474	9							
02	DLQ G-10		811	-0-	811	811	18	1	259	2	Y	471	467	0			10
							16	4	518	9							
03	DLQ G-10		850	-0-	850	1661	28	1	344	2	Y	428	432	0			6
							7	4	471	9							
04	DLQ G-10		454	-0-	454	2115	14	1	208	2	Y	201	203	0	1	1	3
							11	4	221	9							
05	DLQ G-10		416	-0-	416	2531	11	1	182	2	Y	193	192	0	1	1	3
							11	4	212	9							
06	3000	N	871	-0-	-2129	402	18	1	333	2	Y	469	468	0			4
							4	4	516	9							

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
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	242	1	723	2	Y	403	401	0			13
							60	4	443	9							
02	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	172	1	525	2	Y	467	461	0			19
							12	4	514	9							
03	DLQ G-10		890	-0-	890	2113	147	1	438	2	Y	243	249	0			13
							38	4	267	9							
04	DLQ G-10		649	-0-	649	2762	158	1	248	2	Y	209	216	0			6
							13	4	230	9							
05	DLQ G-10		588	-0-	588	3350	185	1	285	2	Y	74	78	0			2
							37	4	81	9							
06	100	N	1005	-0-	905	4255	224	1	362	2	Y	265	257	0			10
							127	4	292	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1032	-0-	-642	-0-	161	1	481	2	Y	318	315	0			10
							40	4	350	9							
02	DLQ G-10		330	-0-	330	330	42	1	128	2	Y	143	147	0			6
							3	4	157	9							
03	DLQ G-10		939	-0-	939	1269	207	1	614	2	Y	59	62	0			3
							53	4	65	9							
04	DLQ G-10		285	-0-	285	1554	71	1	111	2	Y	88	88	0			3
							6	4	97	9							
05	DLQ G-10		855	-0-	855	2409	277	1	426	2	Y	88	88	0			3
							55	4	97	9							
06	2991	X	582	-0-	-2409	-0-	112	1	182	2	Y	204	200	0			7
							64	4	224	9							

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2107	-0-	-559	-0-	413	1	1237	2	Y	323	325	0			10
							102	4	355	9							
02	DLQ G-10		2720	-0-	2720	2720	546	1	1672	2	Y	423	416	0			17
							37	4	465	9							
03	DLQ G-10		2245	-0-	2245	4965	468	1	1390	2	Y	242	246	0			13
							121	4	266	9							
04	DLQ G-10		1288	-0-	1288	6253	371	1	582	2	Y	275	280	0			8
							32	4	303	9							
05	DLQ G-10		840	-0-	840	7093	243	1	374	2	Y	159	162	0			5
							48	4	175	9							
06	10668	X	3575	-0-	-7093	-0-	907	1	1469	2	Y	622	605	0			22
							515	4	684	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	389	1	1906	2	Y	593	591	0			8
							34	4	652	9							
02	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	307	1	1781	2	Y	478	479	0			7
							43	4	526	9							
03	DLQ G-10		2968	-0-	2968	5625	343	1	2038	2	Y	515	515	0			7
							20	4	567	9							
04	DLQ G-10		2892	-0-	2892	8517	334	1	1946	2	Y	547	546	0			8
							10	4	602	9							
05	DLQ G-10		2884	-0-	2884	11401	322	1	1941	2	Y	556	555	0			9
							9	4	612	9							
06	11931	X	530	-0-	-11401	-0-	72	1	346	2	Y	100	108	0			1
							2	4	110	9							

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	Y	548	544	0	2	1	8
							17	4	603	9							
02	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	6	1	590	2	Y	482	484	0			6
							15	4	530	9							
03	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2199	8	1	702	2	Y	305	306	0			5
							12	4	336	9							
04	DLQ G-10		721	-0-	721	2920	538	2	4	4	Y	163	165	0			3
							179	9									
05	DLQ G-10		516	-0-	516	3436	318	2	21	4	Y	161	158	0			6
							177	9									
06	100	N	716	-0-	616	4052	529	2	3	4	Y	167	169	0			4
							184	9									

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	4	1	482	2	Y	747	749	0	3	1	10
							11	4	822	9							
02	DLQ G-10		831	-0-	831	831	3	1	318	2	Y	456	460	0			6
							8	4	502	9							
03	DLQ G-10		678	-0-	678	1509	2	1	207	2	Y	423	422	0			7
							4	4	465	9							
04	DLQ G-10		614	-0-	614	2123	273	2	2	4	Y	308	310	0			5
							339	9									
05	DLQ G-10		517	-0-	517	2640	204	2	14	4	Y	272	266	0			11
							299	9									
06	3000	N	460	-0-	-2540	100	180	2	1	4	Y	254	259	0			6
							279	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1457	2	305	9	Y	277	240	0	37	1	6
02	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	1543	2	341	9	Y	310	311	0			5
03	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4194	1779	2	531	9	Y	483	480	0			8
04	DLQ G-10		2129	-0-	2129	6323	1570	2	61	4	Y	453	454	0			7
							498	9									
05	DLQ G-10		479	-0-	479	6802	15	4	464	9	Y	422	419	0			10
06	9031	X	2229	-0-	-6802	-0-	1643	2	7	4	Y	526	523	0			13
							579	9									

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
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1648	2	380	9	Y	345	294	0	45	1	8
02	DLQ G-10		2170	-0-	2170	2170	2103	2	67	9	Y	61	68	0			1
03	DLQ G-10		1561	-0-	1561	3731	1230	2	331	9	Y	301	297	0			5
04	DLQ G-10		3840	-0-	3840	7571	2482	2	96	4	Y	1147	1133	0			19
							1262	9									
05	DLQ G-10		329	-0-	329	7900	24	4	305	9	Y	277	289	0			7
06	10380	X	2480	-0-	-7900	-0-	2196	2	10	4	Y	249	250	0			6
							274	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1301	-0-	-435	-0-	110	1	298	2	Y	788	753	0			43
							26	4	867	9							
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	Y	516	534	0			25
							11	4	568	9							
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	202	1	624	2	Y	576	573	0			28
							27	4	634	9							
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	265	1	893	2	Y	381	389	0			20
							58	4	419	9							
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	199	1	492	2	Y	301	305	0			16
							49	4	331	9							
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	330	1	731	2	Y	314	313	0			17
							87	4	345	9							

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	583	574	0			32
02	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	179	1	537	2	Y	499	507	0			24
							30	4	549	9							
03	DLQ G-10		689	-0-	689	1984	28	1	87	2	Y	518	517	0			25
							4	4	570	9							
04	DLQ G-10		566	-0-	566	2550	10	1	33	2	Y	474	474	0			25
							2	4	521	9							
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	3644	134	1	331	2	Y	542	539	0			28
							33	4	596	9							
06	4962	X	1318	-0-	-3644	-0-	192	1	424	2	Y	592	588	0			32
							51	4	651	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	415	1	1081	2	Y	1090	1084	0			8
							357	4	1199	9							
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	315	1	1168	2	Y	783	785	0			6
							153	4	861	9							
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	241	1	1207	2	Y	814	812	0			8
							154	4	895	9							
04	2850	X	1715	-0-	-1135	-0-	136	1	574	2	Y	827	824	0			11
							95	4	910	9							
05	2759	N	1897	-0-	-862	-0-	144	1	641	2	Y	913	907	0			17
							108	4	1004	9							
06	2430	N	2134	-0-	-296	-0-	288	1	776	2	Y	800	807	0			10
							190	4	880	9							

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	1609	2	847	9	Y	770	660	0	102	1	17
02	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1501	2	471	9	Y	428	438	0			7
03	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4005	1662	2	371	9	Y	337	338	0			6
04	DLQ G-10		1842	-0-	1842	5847	1473	2	57	4	Y	284	285	0			5
							312	9									
05	DLQ G-10		308	-0-	308	6155	13	4	295	9	Y	268	267	0			6
06	100	N	1751	-0-	1651	7806	1492	2	7	4	Y	229	230	0			5
							252	9									

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
01	2294	X	941	-0-	-1353	-0-	98	1	255	2	Y	458	460	0			4
							84	4	504	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	220	0			2
03	1798	X	454	-0-	-1344	-0-	17	1	84	2	Y	311	310	0			3
							11	4	342	9							
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	273	272	0			4
05	992	X	344	-0-	-648	-0-	5	1	21	2	Y	285	284	0			5
							4	4	314	9							
06	900	X	348	-0-	-552	-0-	6	1	16	2	Y	293	294	0			4
							4	4	322	9							

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
01	3503	X	2886	-0-	-617	-0-	359	1	934	2	Y	1168	1167	0			9
							308	4	1285	9							
02	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	310	1	1149	2	Y	781	784	0			6
							151	4	859	9							
03	DLQ G-10		1746	-0-	1746	4215	168	1	842	2	Y	571	571	0			6
							108	4	628	9							
04	DLQ G-10		1423	-0-	1423	5638	97	1	409	2	Y	773	769	0			10
							67	4	850	9							
05	DLQ G-10		996	-0-	996	6634	76	1	340	2	Y	475	476	0			9
							57	4	523	9							
06	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	227	226	0	1	1	3
							54	4	250	9							
02	DLQ G-10		475	-0-	475	475	11	1	157	2	Y	270	268	0			5
							10	4	297	9							
03	DLQ G-10		911	-0-	911	1386	33	1	407	2	Y	420	419	0			6
							9	4	462	9							
04	DLQ G-10		804	-0-	804	2190	26	1	386	2	Y	338	338	0	1	1	5
							20	4	372	9							
05	DLQ G-10		497	-0-	497	2687	20	1	340	2	Y	106	108	0	1	1	2
							20	4	117	9							
06	100	N	429	-0-	329	3016	20	1	367	2	Y	34	36	0			-0-
							5	4	37	9							

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	700	-0-	-261	-0-	65	1	170	2	Y	372	372	0			3
							56	4	409	9							
02	DLQ G-10		697	-0-	697	697	66	1	244	2	Y	323	324	0			2
							32	4	355	9							
03	DLQ G-10		147	-0-	147	844	17	1	84	2	Y	32	34	0			-0-
							11	4	35	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		57	-0-	57	901	7	1	31	2	Y	13	13	0			-0-
							5	4	14	9							
06	901	N	-0-	-0-	-901	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		293	-0-	293	293	13	1	198	2	Y	73	71	0			2
							2	4	80	9							
04	DLQ G-10		328	-0-	328	621	2	1	221	2	Y	86	83	0			5
							10	4	95	9							
05	621	X	-0-	-0-	-621	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	2191	-0-	-6396	-0-	77	1	1521	2	Y	288	284	0	13	1	4
							276	4	317	9							
02	DLQ G-10		5904	-0-	5904	5904	197	1	4013	2	Y	1318	1295	0			27
							244	4	1450	9							
03	DLQ G-10		5779	-0-	5779	11683	229	1	4267	2	Y	1083	1094	0			16
							92	4	1191	9							
04	DLQ G-10		4784	-0-	4784	16467	140	1	3640	2	Y	740	735	0	11	1	10
							190	4	814	9							
05	DLQ G-10		4109	-0-	4109	20576	106	1	2911	2	Y	839	827	0	9	1	13
							169	4	923	9							
06	25305	X	4729	-0-	-20576	-0-	119	1	3542	2	Y	930	934	0			9
							45	4	1023	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	167	-0-	-2158	-0-	6	1	129	2	Y	29	26	0	4	1	1
							32	9									
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		49	-0-	49	100	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	138	37	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	138					Y	1	1	0			-0-
06	151	X	13	-0-	-138	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	695	-0-	-917	-0-	79	1	199	2	Y	360	355	0			9
							21	4	396	9							
02	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	225	1	596	2	Y	329	325	0			13
							41	4	362	9							
03	DLQ G-10		386	-0-	386	1610	46	1	121	2	Y	193	202	0			4
							7	4	212	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1610					Y	128	129	0			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1610					Y	99	99	0			3
06	2011	X	401	-0-	-1610	-0-	42	1	141	2	Y	193	191	0			5
							6	4	212	9							

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	472	-0-	-489	-0-	24	1	61	2	Y	346	344	0			9
							6	4	381	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	385	0			16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	514	518	0			12
04	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	576	1	2680	2	Y	724	720	0			16
							75	4	796	9							
05	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6304	337	1	1344	2	Y	407	411	0			12
							48	4	448	9							
06	6634	X	330	-0-	-6304	-0-	6	1	19	2	Y	276	281	0			7
							1	4	304	9							

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-

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
01	527	N	182	-0-	-345	-0-	10	1	1	4	Y	155	155	0			5
							171	9									
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	29	1	99	9	Y	90	91	0			4
03	DLQ G-10		715	-0-	715	843	146	1	29	4	Y	491	468	0			27
							540	9									
04	DLQ G-10		928	-0-	928	1771	194	1	304	2	Y	378	395	0			10
							14	4	416	9							
05	DLQ G-10		343	-0-	343	2114	105	1	162	2	Y	53	61	0			2
							18	4	58	9							
06	100	N	627	-0-	527	2641	153	1	248	2	Y	133	130	0			5
							80	4	146	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2015	N	133	-0-	-1882	-0-	8	1	99	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	46	43	0			3
							7	4	51	9							
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	48	47	0			4
							53	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	20	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	26	N	5	-0-	-21	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	Y	152	151	0			2
							2	4	167	9							
02	DLQ G-10		267	-0-	267	267	21	1	124	2	Y	108	108	0			2
							3	4	119	9							
03	DLQ G-10		291	-0-	291	558	22	1	129	2	Y	126	126	0			2
							1	4	139	9							
04	DLQ G-10		272	-0-	272	830	20	1	116	2	Y	123	123	0			2
							1	4	135	9							
05	DLQ G-10		270	-0-	270	1100	20	1	118	2	Y	119	119	0			2
							1	4	131	9							
06	100	N	579	-0-	479	1579	51	1	245	2	Y	256	254	0			4
							1	4	282	9							

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	404	2	Y	205	203	0			3
							7	4	226	9							
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	89	1	514	2	Y	161	162	0			2
							13	4	177	9							
03	DLQ G-10		974	-0-	974	1767	104	1	615	2	Y	226	225	0			3
							6	4	249	9							
04	DLQ G-10		903	-0-	903	2670	98	1	570	2	Y	211	211	0			3
							3	4	232	9							
05	DLQ G-10		935	-0-	935	3605	98	1	589	2	Y	223	222	0			4
							3	4	245	9							
06	100	N	785	-0-	685	4290	100	1	483	2	Y	181	182	0			3
							3	4	199	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

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

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		140	-0-	140	140	1 45	1 9	94	2	Y	41	38	0			3
06	190	X	50	-0-	-140	-0-	33	2	17	9	Y	15	17	0			1

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	18	2	12	9	Y	11	10	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2669	-0-	-431	2734	152 594	1 9	1923	2	Y	540	534	0			27
02	2700	N	2376	-0-	-324	2410	119 15	1 4	1708 534	2 9	Y	485	472	0			40
03	3100	N	2600	-0-	-500	1910	124 21	1 4	1840 615	2 9	Y	559	581	0			18
04	3000	N	2023	-0-	-977	933	16 62	1 4	1443 502	2 9	Y	456	447	0			27
05	3100	N	2210	-0-	-890	43	19 2	1 4	1625 564	2 9	Y	513	501	0			39
06	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	18 578	1 9	1635	2	Y	525	522	0			42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	239	1	3025	2	Y	820	802	0	41
							902	9							
02	DLQ G-10		3621	-0-	3621	3621	188	1	2692	2	Y	653	640	0	54
							23	4	718	9					
03	DLQ G-10		3264	-0-	3264	6885	162	1	2403	2	Y	611	645	0	20
							27	4	672	9					
04	DLQ G-10		2566	-0-	2566	9451	21	1	1882	2	Y	529	518	0	31
							81	4	582	9					
05	DLQ G-10		2684	-0-	2684	12135	23	1	2032	2	Y	570	558	0	43
							2	4	627	9					
06	14407	X	2272	-0-	-12135	-0-	19	1	1771	2	Y	438	446	0	35
							482	9							

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	EOM BALANCE
01	4650	X	2453	-0-	-2197	-0-	145	1	1832	2	Y	433	412	0	21
							476	9							
02	DLQ G-10		4429	-0-	4429	4429	202	1	2895	2	Y	1188	1111	0	98
							25	4	1307	9					
03	DLQ G-10		4850	-0-	4850	9279	207	1	3071	2	Y	1397	1449	0	46
							35	4	1537	9					
04	DLQ G-10		3972	-0-	3972	13251	28	1	2488	2	Y	1226	1200	0	72
							107	4	1349	9					
05	DLQ G-10		4218	-0-	4218	17469	31	1	2709	2	Y	1341	1312	0	101
							3	4	1475	9					
06	21731	X	4262	-0-	-17469	-0-	29	1	2725	2	Y	1371	1362	0	110
							1508	9							

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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
01	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	100	1	1268	2	Y	357	360	0	18
							393	9							
02	DLQ G-10		872	-0-	872	872	33	1	469	2	Y	333	323	0	28
							4	4	366	9					
03	DLQ G-10		1450	-0-	1450	2322	57	1	846	2	Y	488	500	0	16
							10	4	537	9					
04	DLQ G-10		1173	-0-	1173	3495	8	1	672	2	Y	422	413	0	25
							29	4	464	9					
05	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4736	8	1	731	2	Y	455	446	0	34
							1	4	501	9					
06	100	N	1197	-0-	1097	5833	8	1	739	2	Y	409	410	0	33
							450	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
ALTITO B 4A UNIT WELL #: 253H RRCID -> 299439 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		27429	-0-	27429	478280	1707	1	19396	2	N	5593	5617	0			87
							174	4	6152	9							
02	SHUT IN		22829	-0-	22829	501109	1426	1	16193	2	N	4660	4652	0			95
							84	4	5126	9							
03	SHUT IN		23505	-0-	23505	524614	1361	1	16489	2	N	4820	4814	0			101
							353	4	5302	9							
04	SHUT IN		21581	-0-	21581	546195	1252	1	15306	2	N	4463	4110	0	334	1	120
							114	4	4909	9							
*05	SHUT IN		19040	-0-	19040	565235	1306	1	12700	2	N	4120	4109	0			131
							502	4	4532	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	565235					N	NO RPT					131

ALTITO A 3031 WELL #: 1H RRCID -> 299453 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9410 - 20501

01	0	W	32218	-0-	32218	682243	2603	1	23642	2	N	5207	5227	0			55
							245	4	5728	9							
*02	0	W	9093	-0-	9093	691336	887	1	6522	2	N	1508	1563	0			-0-
							25	4	1659	9							
03	0	W	549	-0-	549	691885	70	1	454	2	N	23	23	0			-0-
							25	9									
*04	0	W	5583	-0-	5583	697468	624	1	3491	2	N	1232	1214	0			18
							113	4	1355	9							
*05	0	W	7316	-0-	7316	704784	494	1	4080	2	N	2347	2315	0			50
							160	4	2582	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	704784					N	NO RPT					50

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

01	166687	X	120509	-0-	-46178	-0-	1303	1	119206	3	N	-0-					257
02	139972	X	100264	-0-	-39708	-0-	1169	1	99095	3	N	-0-					257
03	143282	X	104836	-0-	-38446	-0-	1298	1	103538	3	N	-0-					257
04	132150	X	96740	-0-	-35410	-0-	1271	1	95469	3	N	-0-					257
05	125364	X	93051	-0-	-32313	-0-	1318	1	91733	3	N	-0-					257
06	116610	X	86083	-0-	-30527	-0-	1276	1	84807	3	N	-0-					257

CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783

01	234980	X	166195	-0-	-68785	-0-	1797	1	164367	3	N	28					412
							31	9									
02	197064	X	140007	-0-	-57057	-0-	1631	1	138351	3	N	23					435
							25	9									
03	201686	X	145522	-0-	-56164	-0-	1802	1	143700	3	N	18					453
							20	9									
04	179490	X	131558	-0-	-47932	-0-	1729	1	129816	3	N	12					465
							13	9									
05	172794	X	125885	-0-	-46909	-0-	1782	1	124101	3	N	2					467
							2	9									
06	160830	X	116367	-0-	-44463	-0-	1724	1	114643	3	N	-0-					467

EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	394 754	1 9	2735	3	Y	685	666	1			113
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	458 710	1 9	2261	3	Y	645	601	1	6	6	151
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	719 718	1 9	2660	3	Y	653	728	1			76
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	384 865	1 9	2506	3	Y	786	722	1	1	6	139
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	220 737	1 9	2833	3	Y	670	718	1			91
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	151 619	1 9	2784	3	Y	563	547	1			107

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 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
01	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	249 442	1 9	1725	3	Y	402	406	1			67
02	2464	X	2052	-0-	-412	-0-	291 320	1 9	1441	3	Y	291	285	1	3	6	70
03	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	450 314	1 9	1666	3	Y	285	318	1			37
04	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	241 410	1 9	1570	3	Y	373	341	1	1	6	68
05	2480	X	1967	-0-	-513	-0-	118 319	1 9	1530	3	Y	290	317	1			41
06	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	94 413	1 9	1751	3	Y	375	345	1			71

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
01	2170	X	1520	-0-	-650	-0-	153 308	1 9	1059	3	Y	280	290	1			46
02	2240	X	1446	-0-	-794	-0-	196 284	1 9	966	3	Y	258	241	1	2	6	61
03	2480	X	1597	-0-	-883	-0-	288 242	1 9	1067	3	Y	220	254	1			27
04	1860	X	1481	-0-	-379	-0-	157 300	1 9	1024	3	Y	273	251	1			49
05	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	88 296	1 9	1135	3	Y	269	281	1			37
06	1560	X	1211	-0-	-349	-0-	46 308	1 9	857	3	Y	280	266	1			51

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
01	3999	X	1785	-0-	-2214	-0-	447 468	1 9	870	3	Y	425	427	1			38
02	2520	X	1592	-0-	-928	-0-	348 429	1 9	815	3	Y	390	382	1			46
03	2790	X	1741	-0-	-1049	-0-	491 418	1 9	832	3	Y	380	368	1			58
04	2160	X	1802	-0-	-358	-0-	459 409	1 9	934	3	Y	372	394	1			36
05	2232	X	1507	-0-	-725	-0-	310 365	1 9	832	3	Y	332	325	1			43
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	467 340	1 9	1182	3	Y	309	274	1			78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	37	1	429	3	N	171	176	1			108
							188	9									
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	156	1	714	3	N	282	189	1			201
							310	9									
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	231	1	803	3	N	337	188	1			350
							371	9									
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	164	1	640	3	N	260	367	1			243
							286	9									
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	78	1	930	3	N	289	367	1			165
							318	9									
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	154	186	1			133
							169	9									

MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	346	1			100
*02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	104	104	1			-0-
							42	3	114	9							
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	643	639	1			4
							55	3	707	9							
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	117	117	1			4
							29	3	129	9							

MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	15	1	3	2	Y	61	1	1			67
							84	3	67	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	396	-0-	-1216	-0-	27	3	369	9	Y	335	250	1			178
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	61	3	420	9	Y	382	455	1			105
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	3	455	9	Y	414	365	1			154
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	148	3	404	9	Y	367	393	1			128
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	140	3	383	9	Y	348	343	1			133
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	56	3	348	9	Y	316	283	1			166

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	529	-0-	-2323	-0-	53	3	476	9	Y	433	327	1			230
02	2324	X	664	-0-	-1660	-0-	121	3	543	9	Y	494	588	1			136
03	1364	X	639	-0-	-725	-0-	49	3	590	9	Y	536	473	1			199
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	293	3	519	9	Y	472	506	1			165
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	280	3	494	9	Y	449	442	1			172
06	720	X	562	-0-	-158	-0-	113	3	449	9	Y	408	365	1			215

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	175	-0-	-1282	-0-	29	3	146	9	Y	133	102	1			71
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	69	3	175	9	Y	159	186	1			44
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	3	193	9	Y	175	154	1			65
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	168	3	167	9	Y	152	163	1			54
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	160	3	160	9	Y	145	143	1			56
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	3	145	9	Y	132	118	1			70

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	334	3	493	9	N	448	376	1			145
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	298	3	448	9	N	407	338	1			214
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	162	3	149	9	N	135	349	1			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	565	146	1	13	6	406
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	607	816	1			197
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	426	3	527	9	N	479	563	1			113

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1176	-0-	-653	-0-	580	3	596	9	N	542	529	1			137
02	1120	N	904	-0-	-216	-0-	423	3	481	9	N	437	360	1			214
03	1240	N	610	-0-	-630	-0-	465	3	145	9	N	132	346	1			-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	316	82	1	7	6	227
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	612	640	1			199
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	604	3	726	9	N	660	703	1			156

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
01	7905	X	4248	-0-	-3657	-0-	35	1	12	2	Y	3682	3785	1			151
							151	3	4050	9							
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	3184	3264	1			71
03	7471	X	5030	-0-	-2441	-0-	115	1	12	2	Y	3731	3677	1			125
							799	3	4104	9							
04	7230	X	7068	-0-	-162	-0-	267	1	68	2	Y	4251	4124	1			252
							2057	3	4676	9							
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	267	1	39	2	Y	4119	4275	1			96
							2015	3	4531	9							
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	340	1	78	2	Y	3990	3883	1			203
							2491	3	4389	9							

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
01	11377	X	6130	-0-	-5247	-0-	366	1	122	2	Y	3684	3799	1			151
							1590	3	4052	9							
02	10276	X	5899	-0-	-4377	-0-	245	1	54	2	Y	3779	3845	1			85
							1443	3	4157	9							
03	10571	X	6462	-0-	-4109	-0-	235	1	25	2	Y	4152	4098	1			139
							1635	3	4567	9							
04	9030	X	6746	-0-	-2284	-0-	287	1	73	2	Y	3803	3717	1			225
							2203	3	4183	9							
05	7905	X	7634	-0-	-271	-0-	423	1	61	2	Y	3611	3752	1			84
							3178	3	3972	9							
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	560	1	128	2	Y	3488	3395	1			177
							4093	3	3837	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HYPERION A WELL #: 1H RRCID -> 299343 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11476 - 18526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	57660	X	8301	-0-	-49359	-0-	528	1	18	2	Y	4364	4380	0	11	1	96
							2955	3	4800	9							
12	59582	X	9171	-0-	-50411	-0-	438	1	126	2	Y	5955	5932	0	11	1	108
							2056	3	6551	9							
01	59582	X	8720	-0-	-50862	-0-	431	1	144	2	Y	5690	5632	0	68	1	98
							1886	3	6259	9							
02	53816	X	9254	-0-	-44562	-0-	508	1	113	2	Y	5128	5000	0	121	1	105
							2992	3	5641	9							
03	59582	X	10013	-0-	-49569	-0-	581	1	63	2	Y	4854	4828	0	19	1	112
							4030	3	5339	9							
04	57660	X	9039	-0-	-48621	-0-	482	1	125	2	Y	4304	4305	0	17	1	94
							3698	3	4734	9							
05	59582	X	9092	-0-	-50490	-0-	467	1	69	2	Y	4570	4089	0	458	1	117
							3529	3	5027	9							
06	57660	X	7899	-0-	-49761	-0-	426	1	97	2	Y	3861	3928	0	7	1	585
							3129	3	4247	9							

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	588	-0-	-1303	-0-	54	1	476	2	Y	53	47	1			15
							58	9									
*02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	89	1	532	2	Y	50	34	1			31
							55	9									
*03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	94	1	791	2	Y	177	175	1			33
							195	9									
04	990	X	774	-0-	-216	-0-	68	1	445	2	Y	237	208	1			62
							261	9									
05	1023	X	975	-0-	-48	-0-	81	1	564	2	Y	300	304	1			58
							330	9									
*06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	126	1	662	2	Y	295	292	1			61
							325	9									

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	103	1	244	2	Y	778	778	0			42
							4	4	856	9							
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	107	1	236	2	Y	318	344	0			16
							12	4	350	9							
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	90	1	164	2	Y	294	293	0			17
							12	4	323	9							
04	990	N	466	-0-	-524	-0-	55	1	117	2	Y	264	267	0			14
							4	4	290	9							
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	Y	256	254	0			16
							5	4	282	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1036	-0-	-359	-0-		103	1	750	2	Y	166	193	1			18
								183	9									
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-		76	1	532	2	Y	123	99	1			42
								135	9									
03	651	X	385	-0-	-266	-0-		41	1	254	2	Y	82	108	1			16
								90	9									
04	990	X	119	-0-	-871	-0-		8	1	56	2	Y	50	59	1			7
								55	9									
05	1023	X	230	-0-	-793	-0-		24	1	136	2	Y	64	59	1			12
								70	9									
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-						Y	NO RPT					12

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1367	-0-	-2601	-0-		120	1	807	2	Y	400	442	1			59
								440	9									
02	2996	X	1045	-0-	-1951	-0-		79	1	549	2	Y	379	312	1			126
								417	9									
03	3317	X	1045	-0-	-2272	-0-		61	1	433	2	Y	501	497	1			130
								551	9									
04	2190	X	1817	-0-	-373	-0-		177	1	1120	2	Y	473	515	1			88
								520	9									
05	2232	X	1698	-0-	-534	-0-		179	1	1101	2	Y	380	395	1			73
								418	9									
*06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-						Y	NO RPT					73

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	849	-0-	-81	-0-		61	1	535	2	Y	230	238	1			42
								253	9									
02	840	N	604	-0-	-236	-0-		55	1	387	2	Y	147	156	1			33
								162	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-		61	1	576	2	Y	207	197	1			43
								228	9									
04	810	N	494	-0-	-316	-0-		46	1	308	2	Y	127	156	1			14
								140	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-		56	1	358	2	Y	147	134	1			27
								162	9									
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	960	-0-	-435	-0-		70	1	726	2	Y	149	142	1			38
								164	9									
02	1204	X	694	-0-	-510	-0-		71	1	524	2	Y	90	106	1			22
								99	9									
03	1333	X	1027	-0-	-306	-0-		87	1	856	2	Y	76	76	1			22
								84	9									
04	1230	X	706	-0-	-524	-0-		83	1	542	2	Y	74	83	1			13
								81	9									
05	961	X	783	-0-	-178	-0-		89	1	573	2	Y	110	111	1			12
								121	9									
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT					12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	324	-0-	-629	-0-	1	1	11	2	Y	284	294	0			-0-
							312	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	236	233	0			3
							260	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	81	84	0			-0-
							89	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	493	2	Y	118	118	0			-0-
							17	4	130	9							
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4492	X	1075	-0-	-3417	-0-	94	1	828	2	Y	139	137	1			43
							153	9									
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	90	1	628	2	Y	100	120	1			23
							110	9									
03	1736	X	1280	-0-	-456	-0-	119	1	1055	2	Y	96	95	1			24
							106	9									
04	1680	X	961	-0-	-719	-0-	104	1	683	2	Y	158	140	1			42
							174	9									
05	1395	X	701	-0-	-694	-0-	77	1	501	2	Y	112	144	1			10
							123	9									
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					10

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	475	-0-	-2025	2164	49	1	407	2	Y	10	11	0			-0-
							8	4	11	9							
02	2711	X	547	-0-	-2164	-0-	60	1	450	2	Y	28	27	0			1
							6	4	31	9							
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	158	1	407	2	Y	28	29	0			-0-
							3	4	31	9							
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	370	1	2564	2	Y	5	5	0			-0-
							95	4	6	9							
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	367	1	2911	2	Y	1	1	0			-0-
							170	4	1	9							
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	800	-0-	-1119	-0-	89	1	703	2	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	95	1	703	2	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	173	1	343	2	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
04	780	X	128	-0-	-652	-0-	20	1	101	2	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
05	806	X	70	-0-	-736	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1753	-0-	-847	5283	166	1	1481	2	Y	78	80	0			-0-
							20	4	86	9							
02	6435	X	1152	-0-	-5283	-0-	124	1	916	2	Y	97	96	0			1
							5	4	107	9							
03	682	X	521	-0-	-161	-0-	121	1	328	2	Y	64	65	0			-0-
							2	4	70	9							
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	87	1	518	2	Y	113	113	0			-0-
							11	4	124	9							
05	682	X	260	-0-	-422	-0-	27	1	213	2	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	118	1	1023	2	Y	811	835	1			161
							892	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	100	1	664	2	Y	634	663	1			132
							697	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	156	1	1195	2	Y	721	657	1			196
							793	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	744	2	Y	568	653	1			111
							625	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	Y	470	497	1			84
							517	9									
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2439	-0-	-161	9321	232	1	2068	2	Y	104	106	0			-0-
							25	4	114	9							
02	11227	X	1906	-0-	-9321	-0-	216	1	1543	2	Y	121	121	0			-0-
							14	4	133	9							
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	4530	X	1107	-0-	-3423	-0-	122	1	828	2	Y	119	119	0			-0-
							26	4	131	9							
05	2449	X	699	-0-	-1750	-0-	73	1	579	2	Y	14	14	0			-0-
							32	4	15	9							
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		666	-0-	666	685	73	1	576	2	Y	8	8	0			-0-
							8	4	9	9							
02	14B2 EXT		1283	-0-	1283	1968	154	1	1116	2	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
03	14B2 EXT		369	-0-	369	2337	120	1	245	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
04	14B2 EXT		850	-0-	850	3187	128	1	693	2	Y	6	6	0			-0-
							22	4	7	9							
05	14B2 EXT		203	-0-	203	3390	22	1	171	2	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3390					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	205	1	2255	2	Y	672	682	0			6
							19	4	739	9							
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	209	1	2302	2	Y	523	496	0			33
							21	4	575	9							
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	195	1	2085	2	Y	1109	1113	0			29
							17	4	1220	9							
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	212	1	1943	2	Y	897	894	0			32
							21	4	987	9							
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	213	1	1995	2	Y	251	283	0			-0-
							14	4	276	9							
*06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	1551	-0-	-875	-0-	68	1	750	2	Y	661	656	0			14
							6	4	727	9							
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	653	2	Y	680	667	0			27
							6	4	748	9							
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	86	1	922	2	Y	853	858	0			22
							8	4	938	9							
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	675	666	0			31
							7	4	743	9							
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	133	1	1189	2	Y	1013	995	0			49
							9	4	1114	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1666	1	764	2	N	285	316	0			7
							726	4	314	9							
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1801	1	90	2	N	350	349	0			8
							908	4	385	9							
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2036	1	162	2	N	424	423	0			9
							753	4	466	9							
04	4320	X	3547	-0-	-773	-0-	2025	1	48	2	N	445	424	0	20	1	10
							984	4	490	9							
05	4464	X	2966	-0-	-1498	-0-	1918	1	90	2	N	239	240	0			9
							695	4	263	9							
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					9

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	2449	1	5626	2	N	659	667	0			8
							932	4	725	9							
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	2185	1	3172	2	N	874	852	0			30
							1076	4	961	9							
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	2186	1	3544	2	N	933	944	0			19
							794	4	1026	9							
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1979	1	2441	2	N	772	759	0	32	1	-0-
							920	4	849	9							
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	2411	1	3498	2	N	791	766	0			25
							1169	4	870	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	659	1	2539	2	N	446	468	0			10
							100	4	491	9							
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	408	1	2731	2	N	427	428	0			9
							153	4	470	9							
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	586	1	3301	2	N	473	474	0			8
							47	4	520	9							
04	4230	X	3519	-0-	-711	-0-	596	1	2659	2	N	229	221	0	11	1	5
							12	4	252	9							
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	843	1	3604	2	N	548	536	0			17
							36	4	603	9							
*06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					17

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	1746	1	6746	2	N	858	917	0			20
							261	4	944	9							
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	1165	1	7908	2	N	854	858	0			16
							435	4	939	9							
03	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1322	1	7621	2	N	1031	1028	0			19
							91	4	1134	9							
04	9600	X	7621	-0-	-1979	-0-	1242	1	5552	2	N	731	699	0	34	1	17
							23	4	804	9							
05	9920	X	7980	-0-	-1940	-0-	1352	1	5753	2	N	741	739	0			19
							60	4	815	9							
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					19

MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	1884	1	7283	2	N	1582	1724	0			24
							270	4	1740	9							
02	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	916	1	6131	2	N	1142	1141	0			25
							248	4	1256	9							
03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1233	1	7066	2	N	1476	1465	0			36
							85	4	1624	9							
04	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1807	1	8077	2	N	1317	1264	0	61	1	28
							34	4	1449	9							
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	1355	1	5651	2	N	1781	1771	0			38
							55	4	1959	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1418	1	3285	2	N	578	575	0			12
							521	4	636	9							
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1210	1	1755	2	N	612	607	0			17
							607	4	673	9							
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1146	1	1929	2	N	615	618	0			14
							404	4	677	9							
04	6090	X	2039	-0-	-4051	-0-	528	1	644	2	N	554	527	0	22	1	19
							258	4	609	9							
05	6293	X	1983	-0-	-4310	-0-	484	1	700	2	N	520	519	0			20
							227	4	572	9							
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A-2 WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	2408	1	5623	2	N	864	863	0			16
							888	4	950	9							
02	7196	X	6378	-0-	-818	-0-	1871	1	2719	2	N	787	779	0			24
							922	4	866	9							
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	2264	1	3682	2	N	1056	1052	0			28
							816	4	1162	9							
04	10170	X	6258	-0-	-3912	-0-	1974	1	2444	2	N	837	804	0	34	1	27
							919	4	921	9							
05	10509	X	6401	-0-	-4108	-0-	1845	1	2655	2	N	899	901	0			25
							912	4	989	9							
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					25

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
01	0	W	638	-0-	638	561338	32	1	68	2	N	487	469	1			146
							2	4	536	9							
02	0	W	690	-0-	690	562028	85	1	175	2	N	380	381	1			145
							12	4	418	9							
03	0	W	818	-0-	818	562846	106	1	208	2	N	434	446	1			133
							27	4	477	9							
04	0	W	154	-0-	154	563000	12	1	21	2	N	108	232	1			9
							2	4	119	9							
05	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	-0-	8	1			1
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	563000					N	NO RPT					1

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1507	-0-	-1097	-0-	255	1	984	2	N	209	227	0			3
							38	4	230	9							
02	1232	N	599	-0-	-633	-0-	67	1	423	2	N	89	90	0			2
							11	4	98	9							
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	459	2	N	125	124	0			3
							9	4	138	9							
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	194	1	867	2	N	177	168	0	8	1	4
							4	4	195	9							
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	238	1	1008	2	N	182	182	0			4
							11	4	200	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4884	-0-	-1657	-0-	905	1	2964	2	N	792	837	0			74
							144	4	871	9							
02	5908	X	5460	-0-	-448	-0-	1023	1	3556	2	N	707	720	0			61
							103	4	778	9							
03	5239	X	4125	-0-	-1114	-0-	702	1	2604	2	N	629	664	0			26
							127	4	692	9							
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	7	33	0			-0-
05	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	1063	1	5258	2	N	4756	4068	0			688
							436	4	5232	9							
*06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					688

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3886	-0-	-919	-0-	740	1	2419	2	N	548	579	0			53
							124	4	603	9							
02	4256	X	4067	-0-	-189	-0-	753	1	2635	2	N	538	568	0			23
							87	4	592	9							
03	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	598	1	2429	2	N	644	646	0			21
							109	4	708	9							
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-	21	0			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	8	8	0			-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6614	-0-	-2283	-0-	1305	1	3072	2	N	1962	1957	0			106
							79	4	2158	9							
02	7616	X	5875	-0-	-1741	-0-	1165	1	2523	2	N	1840	1804	0			142
							163	4	2024	9							
03	7905	X	7095	-0-	-810	-0-	1647	1	3105	2	N	1959	1994	0			107
							188	4	2155	9							
04	7650	X	6355	-0-	-1295	-0-	1370	1	2962	2	N	1756	1764	0			99
							91	4	1932	9							
05	7502	X	5856	-0-	-1646	-0-	1161	1	2777	2	N	1594	1599	0			94
							165	4	1753	9							
*06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					94

VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	454	1	2111	2	N	565	606	1			97
							622	9									
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	576	1	3316	2	N	557	534	1			120
							613	9									
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	653	1	3857	2	N	478	492	1			106
							526	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	426	1	2476	2	N	465	466	1			105
							512	9									
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	653	1	3793	2	N	468	360	1			213
							515	9									
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

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
01	14B2 EXT		2229	-0-	2229	29254	549	1	1175	2	N	459	509	1			92
							505	9									
02	14B2 EXT		4675	-0-	4675	33929	617	1	3535	2	N	475	456	1			111
							523	9									
03	14B2 EXT		5028	-0-	5028	38957	648	1	3846	2	N	485	490	1			106
							534	9									
04	14B2 EXT		5243	-0-	5243	44200	664	1	4049	2	N	482	479	1			109
							530	9									
05	14B2 EXT		5202	-0-	5202	49402	688	1	4012	2	N	456	371	1			194
							502	9									
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49402					N	NO RPT					194

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	469	1	1864	2	N	234	255	1			54
							257	9									
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	468	1	2766	2	N	353	348	1			59
							388	9									
03	3069	X	1888	-0-	-1181	-0-	200	1	1234	2	N	413	380	1			92
							454	9									
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	406	1	2419	2	N	301	310	1			83
							331	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	452	1	2629	2	N	314	255	1			142
							345	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					142

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
01	3627	X	2583	-0-	-1044	-0-	793	1	698	2	N	990	1002	1			57
							3	4	1089	9							
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	2240	1	245	2	N	865	859	1			63
							2	4	952	9							
03	3131	X	2176	-0-	-955	-0-	568	1	874	2	N	665	689	1			39
							2	4	732	9							
04	2940	X	1	-0-	-2939	-0-	1	4			N	-0-					39
05	2759	X	99	-0-	-2660	-0-	4	1	95	2	N	-0-	39	1			-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	12586	X	4748	-0-	-7838	-0-	319	1	2927	2	N	1344	1292	1			790
							24	4	1478	9							
02	12348	X	8472	-0-	-3876	-0-	2501	1	3845	2	N	1920	1922	1			788
							14	4	2112	9							
03	13671	X	5169	-0-	-8502	-0-	637	1	3805	2	N	645	1375	1			58
							17	4	710	9							
04	13230	X	5	-0-	-13225	-0-	5	4			N	-0-					58
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-	58	1			-0-
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	352	1	1160	2	N	363	368	0			48
							61	4	399	9							
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	411	1	1416	2	N	445	457	0			36
							39	4	490	9							
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	243	1	875	2	N	418	404	0			50
							47	4	460	9							
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	443	1	1387	2	N	481	520	0			11
							38	4	529	9							
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	415	1	1486	2	N	120	121	0			10
							69	4	132	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	150	1	3526	2	N	293	296	0			15
							40	4	322	9							
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	120	1	3270	2	N	603	603	0			15
							44	4	663	9							
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	133	1	3753	2	N	434	428	0			21
							45	4	477	9							
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	128	1	3450	2	N	332	334	0	14	1	5
							39	4	365	9							
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	149	1	3669	2	N	314	311	0			8
							7	4	345	9							
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					8

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
01	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	73	1	1707	2	N	362	354	0			11
							19	4	398	9							
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	58	1	1583	2	N	279	284	0			6
							21	4	307	9							
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	N	780	773	0			13
							22	4	858	9							
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	N	497	474	0	20	1	16
							19	4	547	9							
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	2	N	641	638	0			19
							3	4	705	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	1020	1	3932	2	N	565	595	0			16
							151	4	622	9							
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	443	1	2972	2	N	788	787	0			17
							115	4	867	9							
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	247	1	1437	2	N	413	424	0			6
							29	4	454	9							
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	691	2	N	251	240	0	12	1	5
							3	4	276	9							
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	340	1	1411	2	N	346	343	0			8
							12	4	381	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1795	1	6899	2	N	1951	1928	0			30
							261	4	2146	9							
02	8904	X	6933	-0-	-1971	-0-	716	1	4797	2	N	1113	1123	0			20
							196	4	1224	9							
03	9858	X	6618	-0-	-3240	-0-	797	1	4610	2	N	1048	1048	0			20
							58	4	1153	9							
04	10740	X	6413	-0-	-4327	-0-	970	1	4335	2	N	991	942	0	46	1	23
							18	4	1090	9							
05	11098	X	6080	-0-	-5018	-0-	923	1	3920	2	N	1087	1086	0			24
							41	4	1196	9							
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT E WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	1867	1	7409	2	N	1041	1138	0			18
							321	4	1145	9							
02	9072	X	6422	-0-	-2650	-0-	680	1	4550	2	N	894	893	0			19
							209	4	983	9							
03	10044	X	6155	-0-	-3889	-0-	755	1	4353	2	N	901	902	0			18
							56	4	991	9							
04	10530	X	5439	-0-	-5091	-0-	829	1	3690	2	N	821	782	0	38	1	19
							17	4	903	9							
05	10881	X	7920	-0-	-2961	-0-	1275	1	5282	2	N	1187	1173	0			33
							57	4	1306	9							
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					33

MALTSBERGER WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	117	1	2742	2	N	311	305	0			9
							31	4	342	9							
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	93	1	2543	2	N	427	426	0			10
							34	4	470	9							
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	104	1	2919	2	N	410	407	0			13
							35	4	451	9							
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	100	1	2683	2	N	384	369	0	16	1	12
							30	4	422	9							
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	116	1	2854	2	N	434	426	0			20
							5	4	477	9							
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					20

LEHMAN BF ALLOCATION WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1665	-0-	-1466	-0-	425	1	722	2	N	441	441	0			57
							33	4	485	9							
02	2828	X	1346	-0-	-1482	-0-	287	1	539	2	N	437	423	0			71
							39	4	481	9							
03	3131	X	1438	-0-	-1693	-0-	359	1	531	2	N	478	425	0			124
							22	4	526	9							
04	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	562	1	1047	2	N	480	548	0			56
							51	4	528	9							
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	569	1	1114	2	N	686	584	0			158
							67	4	755	9							
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					158

LEHMAN A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	540	1	899	2	N	451	413	0			66
							42	4	496	9							
02	1932	N	1491	-0-	-441	-0-	326	1	638	2	N	450	414	0			102
							32	4	495	9							
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	537	1	864	2	N	460	474	0			88
							37	4	506	9							
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	501	1	920	2	N	446	434	0			100
							50	4	491	9							
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	462	1	897	2	N	457	458	0			99
							67	4	503	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF.10349 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	2745	1	8987	2	N	2087	2190	0			208
							468	4	2296	9							
02	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	2366	1	8166	2	N	1964	2013	0			159
							232	4	2160	9							
03	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	1903	1	7304	2	N	2022	2032	0			149
							310	4	2224	9							
04	14220	X	10632	-0-	-3588	-0-	2026	1	6412	2	N	1852	1788	0			213
							157	4	2037	9							
05	14694	X	12192	-0-	-2502	-0-	1997	1	7501	2	N	2019	2151	0			81
							473	4	2221	9							
06	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					81

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2845	-0-	-689	-0-	855	1	1415	2	N	462	421	0			69
							67	4	508	9							
02	2912	X	1034	-0-	-1878	-0-	176	1	359	2	N	436	408	0			97
							19	4	480	9							
03	3224	X	513	-0-	-2711	-0-	14	1	23	2	N	432	446	0			83
							1	4	475	9							
04	3120	X	1242	-0-	-1878	-0-	232	1	513	2	N	435	415	0			103
							18	4	479	9							
05	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	627	1	1239	2	N	458	464	0			97
							112	4	504	9							
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					97

LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1195	-0-	-789	-0-	262	1	427	2	N	442	410	0			58
							20	4	486	9							
02	2156	N	1267	-0-	-889	-0-	281	1	515	2	N	393	358	0			93
							39	4	432	9							
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	506	1	815	2	N	432	442	0			83
							35	4	475	9							
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	433	1	763	2	N	459	436	0			106
							51	4	505	9							
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	307	1	588	2	N	463	477	0			92
							33	4	509	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6756	-0-	-808	-0-	2013	1	3402	2	N	1078	996	0			146
							155	4	1186	9							
02	6832	X	4686	-0-	-2146	-0-	1301	1	2502	2	N	639	642	0			143
							180	4	703	9							
03	7564	X	2415	-0-	-5149	-0-	523	1	841	2	N	923	888	0			178
							36	4	1015	9							
04	6540	X	3911	-0-	-2629	-0-	939	1	1815	2	N	931	889	0			220
							133	4	1024	9							
05	6758	X	4733	-0-	-2025	-0-	1172	1	2276	2	N	1015	1012	0			223
							168	4	1117	9							
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					223

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	1163	1	4481	2	N	862	920	0			16
							173	4	948	9							
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	482	1	3278	2	N	552	559	0			9
							127	4	607	9							
03	4557	X	3838	-0-	-719	-0-	451	1	2733	2	N	571	571	0			9
							26	4	628	9							
04	6690	X	4526	-0-	-2164	-0-	744	1	3357	2	N	376	361	0	17	1	7
							11	4	414	9							
05	6913	X	4160	-0-	-2753	-0-	707	1	2978	2	N	403	405	0			5
							32	4	443	9							
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					5

MESSINES C WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9749 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		84236	-0-	84236	1237508	3435	1	69542	2	N	9942	10088	1			187
							323	4	10936	9							
02	SHUT IN		64974	-0-	64974	1302482	8715	1	47103	2	N	8056	8019	1			224
							294	4	8862	9							
03	1369851	X	67369	-0-	-1302482	-0-	3101	1	55236	2	N	7898	7962	1			160
							344	4	8688	9							
04	91350	X	7123	-0-	-84227	-0-	332	1	5694	2	N	816	973	1			3
							199	4	898	9							
05	94395	X	36756	-0-	-57639	-0-	1945	1	29675	2	N	3959	3881	1			81
							781	4	4355	9							
06	81510	X	NO RPT	-0-	-81510	-0-					N	NO RPT					81

MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8349	-0-	-1881	-0-	1826	1	4287	2	N	1934	1944	0			93
							109	4	2127	9							
02	9240	X	6888	-0-	-2352	-0-	1521	1	3266	2	N	1710	1698	0			105
							220	4	1881	9							
03	8556	X	8418	-0-	-138	-0-	2154	1	4004	2	N	1839	1838	0			106
							237	4	2023	9							
04	8280	X	6789	-0-	-1491	-0-	1594	1	3407	2	N	1525	1621	0			10
							110	4	1678	9							
05	8525	X	7231	-0-	-1294	-0-	1552	1	3716	2	N	1582	1485	0			107
							223	4	1740	9							
06	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					107

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	14	1	4200	2	N	264	255	0			18
							26	4	290	9							
02	4620	X	4110	-0-	-510	-0-	3891	2	1	4	N	198	189	0			27
							218	9									
03	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	4043	2	1	4	N	181	196	0			12
							199	9									
04	4380	X	3880	-0-	-500	-0-	3617	2	263	9	N	239	239	0			12
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5053	2	2	4	N	253	248	0			17
							278	9									
*06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					17

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

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

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5606	-0-	-1276	-0-	955	1	3123	2	N	1240	1278	0			129
							164	4	1364	9							
02	6216	X	5442	-0-	-774	-0-	897	1	3110	2	N	1215	1248	0			96
							98	4	1337	9							
03	6262	X	5778	-0-	-484	-0-	849	1	3325	2	N	1316	1300	0			112
							156	4	1448	9							
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	998	1	3173	2	N	1359	1326	0			145
							76	4	1495	9							
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	1397	1	5301	2	N	1424	1512	0			57
							392	4	1566	9							
*06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					57

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	10504	-0-	-9212	-0-	2060	1	6717	2	N	1231	1211	0			145
							373	4	1354	9							
02	17808	X	10306	-0-	-7502	-0-	1927	1	6703	2	N	1345	1401	0			89
							196	4	1480	9							
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1550	1	6132	2	N	1045	1049	0			85
							286	4	1150	9							
04	10170	X	8941	-0-	-1229	-0-	1786	1	5671	2	N	1224	1179	0			130
							138	4	1346	9							
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	1801	1	6774	2	N	1436	1507	0			59
							434	4	1580	9							
06	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					59

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
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	N	8	8	0			-0-
							9	4	9	9							
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	28	1	756	2	N	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	43	43	0			-0-
							10	4	47	9							
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	364	349	0	15	1	-0-
							9	4	400	9							
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	253	253	0			-0-
							2	4	278	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1508	-0-	-817	-0-	525	1	557	2	N	356	377	0			159
							34	4	392	9							
02	1456	N	927	-0-	-529	-0-	279	1	293	2	N	312	319	0			152
							12	4	343	9							
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	411	1	499	2	N	263	318	0			97
							14	4	289	9							
04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	490	1	443	2	N	291	272	0			116
							3	4	320	9							
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	359	1	540	2	N	307	355	0			68
							15	4	338	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1912	-0-	-382	-0-	67	1	1567	2	N	236	234	0			3
							18	4	260	9							
02	1708	N	1553	-0-	-155	-0-	53	1	1453	2	N	25	22	0			6
							19	4	28	9							
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	59	1	1668	2	N	205	211	0			-0-
							20	4	226	9							
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	57	1	1534	2	N	317	291	0	12	1	14
							17	4	349	9							
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	66	1	1631	2	N	538	530	0			22
							3	4	592	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					-0-
02	20720	X	274	-0-	-20446	-0-	52	1	169	2	N	38	5	0			33
							11	4	42	9							
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	741	1	2823	2	N	357	333	0			57
							129	4	393	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	903	1	2862	2	N	718	692	0			83
							68	4	790	9							
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	935	1	3519	2	N	790	845	0			28
							226	4	869	9							
*06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					28

ALTITO B 4A UNIT WELL #: 254H RRCID -> 297097 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10075 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24228	-0-	24228	454691	1508	1	17149	2	N	4921	4939	0			77
							158	4	5413	9							
02	0	W	18880	-0-	18880	473571	1167	1	13263	2	N	3985	3986	0			76
							66	4	4384	9							
03	0	W	19596	-0-	19596	493167	1133	1	13752	2	N	4013	4006	0			83
							297	4	4414	9							
04	0	W	17395	-0-	17395	510562	1018	1	12444	2	N	3489	3210	0	261	1	101
							95	4	3838	9							
05	0	W	15128	-0-	15128	525690	1021	1	9935	2	N	3413	3412	0			102
							418	4	3754	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	525690					N	NO RPT					102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B 4A UNIT WELL #: 255H RRCID -> 297127 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10020 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311574	X	13514	-0-	-298060	-0-	825	1	9412	2	N	2903	2908	0			49
							84	4	3193	9							
02	25480	X	11198	-0-	-14282	-0-	680	1	7739	2	N	2491	2494	0			46
							39	4	2740	9							
03	28210	X	11535	-0-	-16675	-0-	657	1	7967	2	N	2492	2487	0			51
							170	4	2741	9							
04	27300	X	9308	-0-	-17992	-0-	528	1	6466	2	N	2057	1893	0	154	1	61
							51	4	2263	9							
05	15903	X	9314	-0-	-6589	-0-	614	1	5948	2	N	2279	2263	0			77
							245	4	2507	9							
06	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT					77

MESSINES B WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9734 - 23676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172497	X	83002	-0-	-1089495	-0-	3425	1	69379	2	N	8993	9129	1			162
							306	4	9892	9							
02	65036	X	65036	-0-	-0-	-0-	8633	1	47855	2	N	7517	7475	1			204
							279	4	8269	9							
03	65580	X	65580	-0-	-0-	-0-	3047	1	54261	2	N	7223	7277	1			150
							327	4	7945	9							
04	60497	X	60497	-0-	-0-	-0-	20307	1	32504	2	N	6815	6599	1			366
							189	4	7497	9							
05	58762	X	58762	-0-	-0-	-0-	4635	1	46244	2	N	6593	6899	1			60
							631	4	7252	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TILLY WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4326	-0-	-417	-0-	1456	1	2451	2	N	277	255	0			38
							114	4	305	9							
02	4284	X	3544	-0-	-740	-0-	1078	1	2039	2	N	262	235	0			65
							139	4	288	9							
03	4743	X	4057	-0-	-686	-0-	1380	1	2221	2	N	329	325	0			69
							94	4	362	9							
04	4230	X	4146	-0-	-84	-0-	1292	1	2322	2	N	345	344	0			70
							152	4	380	9							
05	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	1192	1	2300	2	N	333	330	0			73
							144	4	366	9							
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					73

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
01	4712	X	4487	-0-	-225	-0-	1516	1	2549	2	Y	276	253	0			38
							118	4	304	9							
02	DLQ G-10		3830	-0-	3830	3830	1174	1	2225	2	Y	252	233	0			57
							154	4	277	9							
03	DLQ G-10		4003	-0-	4003	7833	1389	1	2236	2	Y	256	265	0			48
							96	4	282	9							
04	DLQ G-10		3618	-0-	3618	11451	1164	1	1963	2	Y	296	267	0			77
							165	4	326	9							
05	14689	X	3238	-0-	-11451	-0-	958	1	1841	2	Y	318	337	0			58
							89	4	350	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

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
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	522	1	1647	2	N	967	953	0			144
							60	4	1064	9							
02	3108	X	2712	-0-	-396	-0-	504	1	1142	2	N	850	832	0			162
							131	4	935	9							
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	638	1	1913	2	N	940	912	0			190
							58	4	1034	9							
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	659	1	1426	2	N	907	925	0			172
							71	4	998	9							
05	3286	X	2661	-0-	-625	-0-	625	1	962	2	N	868	849	0			191
							119	4	955	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					191

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
01	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	347	1	1110	2	N	799	787	0			126
							46	4	879	9							
02	2492	X	1936	-0-	-556	-0-	340	1	760	2	N	678	683	0			121
							90	4	746	9							
03	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	331	1	986	2	N	641	663	0			99
							34	4	705	9							
04	2400	X	1975	-0-	-425	-0-	375	1	796	2	N	695	628	0			166
							39	4	765	9							
05	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	443	1	679	2	N	745	750	0			161
							82	4	820	9							
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					161

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
01	7502	X	4001	-0-	-3501	-0-	1579	1	1646	2	N	705	814	0			738
							776	9									
02	6776	X	571	-0-	-6205	-0-	319	1	41	2	N	192	525	0			405
							211	9									
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	2147	1	4547	2	N	1144	569	0			980
							26	4	1258	9							
04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	2802	1	3920	2	N	1482	2121	0			341
							669	4	1630	9							
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	2177	1	3590	2	N	864	1194	0			11
							495	4	950	9							
*06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					11

HUBBARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297222 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9858 - 18234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	546	1	2362	2	N	318	344	0			6
							109	4	350	9							
02	3332	X	3024	-0-	-308	-0-	348	1	2334	2	N	225	227	0			4
							94	4	248	9							
03	3689	X	3193	-0-	-496	-0-	417	1	2423	2	N	292	290	0			6
							32	4	321	9							
04	4110	X	2939	-0-	-1171	-0-	525	1	2345	2	N	54	56	0	3	1	1
							10	4	59	9							
05	4247	X	3028	-0-	-1219	-0-	556	1	2379	2	N	62	61	0			2
							25	4	68	9							
*06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

HUBBARD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1920	-0-	-2203	-0-	308	1	1274	2	N	286	302	0			6
							23	4	315	9							
02	3724	X	2959	-0-	-765	-0-	326	1	2231	2	N	268	271	0			3
							107	4	295	9							
03	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	482	1	2788	2	N	261	260	0			4
							35	4	287	9							
04	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	564	1	2515	2	N	265	254	0	12	1	3
							10	4	292	9							
05	4092	X	3248	-0-	-844	-0-	572	1	2416	2	N	212	209	0			6
							27	4	233	9							
*06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					6

HUBBARD B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	784	-0-	-3432	-0-	80	1	334	2	N	327	339	0			9
							10	4	360	9							
02	3808	X	734	-0-	-3074	-0-	32	1	216	2	N	434	434	0			9
							9	4	477	9							
03	4216	X	1176	-0-	-3040	-0-	129	1	677	2	N	331	338	0			2
							6	4	364	9							
04	3840	X	1432	-0-	-2408	-0-	207	1	914	2	N	279	261	0	13	1	7
							4	4	307	9							
05	2852	X	1084	-0-	-1768	-0-	153	1	640	2	N	259	264	0			2
							6	4	285	9							
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					2

VESTER UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3054	-0-	-2805	-0-	440	1	2014	2	N	545	599	1			91
							600	9									
02	5180	X	4736	-0-	-444	-0-	630	1	3602	2	N	458	441	1			108
							504	9									
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	764	1	4506	2	N	455	465	1			98
							501	9									
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	713	1	4372	2	N	441	439	1			100
							485	9									
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	697	1	4036	2	N	424	337	1			187
							466	9									
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					187

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
01	1798	X	1100	-0-	-698	-0-	170	1	747	2	N	140	153	0			2
							29	4	154	9							
02	1848	N	1030	-0-	-818	-0-	113	1	743	2	N	121	117	0			6
							41	4	133	9							
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	307	1	1776	2	N	158	160	0			4
							24	4	174	9							
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	293	1	1297	2	N	132	129	0	6	1	1
							6	4	145	9							
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	90	1	382	2	N	82	82	0			1
							4	4	90	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
01	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	3104	1	7359	2	N	2315	2321	0			100
							182	4	2547	9							
02	12292	X	9627	-0-	-2665	-0-	2159	1	4775	2	N	1941	1930	0			111
							558	4	2135	9							
03	13609	X	10641	-0-	-2968	-0-	2692	1	5369	2	N	1989	1968	0			132
							392	4	2188	9							
04	13170	X	10472	-0-	-2698	-0-	1814	1	6279	2	N	2017	1952	0			197
							160	4	2219	9							
05	13609	X	9311	-0-	-4298	-0-	1617	1	4790	2	N	2206	2330	0			73
							477	4	2427	9							
06	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					73

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
01	4371	X	3751	-0-	-620	-0-	983	1	2326	2	N	351	353	0			20
							56	4	386	9							
02	4172	X	4087	-0-	-85	-0-	1039	1	2309	2	N	430	426	0			24
							266	4	473	9							
03	4619	X	3437	-0-	-1182	-0-	953	1	1902	2	N	411	408	0			27
							130	4	452	9							
04	4470	X	3442	-0-	-1028	-0-	653	1	2238	2	N	442	428	0			41
							65	4	486	9							
05	4464	X	3510	-0-	-954	-0-	501	1	2228	2	N	603	614	0			30
							118	4	663	9							
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					30

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
01	1271	X	1264	-0-	-7	-0-	86	1	965	2	N	185	186	0			1
							9	4	204	9							
02	1400	N	1102	-0-	-298	-0-	74	1	844	2	N	164	161	0			4
							4	4	180	9							
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	695	2	N	52	56	0			-0-
							14	4	57	9							
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	962	2	N	124	112	0	9	1	3
							6	4	136	9							
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	N	100	103	0			-0-
							47	4	110	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	4792	1	2041	2	N	1172	1266	0			20
							1779	4	1289	9							
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	3772	1	186	2	N	993	992	0			21
							1905	4	1092	9							
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	4323	1	360	2	N	1260	1258	0			23
							1586	4	1386	9							
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	4342	1	102	2	N	1487	1405	0	68	1	37
							2195	4	1636	9							
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	4065	1	178	2	N	1507	1516	0			28
							1853	4	1658	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10373 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	919	1	1789	2	Y	464	455	1			149
							82	4	510	9							
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	734	1	1534	2	Y	378	371	1			156
							106	4	416	9							
03	DLQ G-10		3826	-0-	3826	6616	894	1	2186	2	Y	504	484	1			176
							192	4	554	9							
04	DLQ G-10		2738	-0-	2738	9354	828	1	1353	2	Y	425	478	1			123
							89	4	468	9							
05	11800	X	2446	-0-	-9354	-0-	846	1	1199	2	Y	364	375	1			112
							1	4	400	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10512 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	802	1	1568	2	Y	431	408	1			131
							72	4	474	9							
02	DLQ G-10		2975	-0-	2975	2975	757	1	1612	2	Y	451	420	1			162
							110	4	496	9							
03	DLQ G-10		2022	-0-	2022	4997	543	1	1057	2	Y	274	361	1			75
							121	4	301	9							
04	DLQ G-10		2413	-0-	2413	7410	726	1	1166	2	Y	403	369	1			109
							78	4	443	9							
05	9599	X	2189	-0-	-7410	-0-	738	1	1043	2	Y	370	352	1			127
							1	4	407	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

ALTITO B 13A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297282 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3592	-0-	-1058	-0-	207	1	2347	2	N	922	902	0			23
							24	4	1014	9							
02	4480	X	3844	-0-	-636	-0-	230	1	2612	2	N	900	907	0			16
							12	4	990	9							
03	4960	X	3570	-0-	-1390	-0-	192	1	2313	2	N	924	931	0			9
							49	4	1016	9							
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	377	1	4625	2	N	812	738	0	60	1	23
							61	4	893	9							
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	252	1	2431	2	N	866	866	0			23
							102	4	953	9							
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					23

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	212	1	546	2	N	550	571	0			81
							16	4	605	9							
02	1316	N	599	-0-	-717	-0-	163	1	211	2	N	189	207	0			63
							17	4	208	9							
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	7	1	2	4	N	464	507	0			20
							510	9									
04	1320	N	781	-0-	-539	-0-	16	1	132	2	N	574	555	0	26	1	13
							2	4	631	9							
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	191	196	0			8
							9	4	210	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	477	1	1127	2	Y	686	687	0			34
							27	4	755	9							
02	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	417	1	900	2	Y	598	594	0			38
							60	4	658	9							
03	DLQ G-10		2644	-0-	2644	4679	615	1	1139	2	Y	744	739	0			43
							72	4	818	9							
04	DLQ G-10		2241	-0-	2241	6920	484	1	1047	2	Y	617	625	0			35
							31	4	679	9							
05	3100	N	2325	-0-	-775	6145	475	1	1135	2	Y	585	581	0			39
							71	4	644	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6145					Y	NO RPT					39

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	7731	-0-	-2065	-0-	1475	1	4769	2	N	1110	1142	0			124
							266	4	1221	9							
02	8792	X	6203	-0-	-2589	-0-	1117	1	3770	2	N	1125	1170	0			79
							78	4	1238	9							
03	9114	X	6578	-0-	-2536	-0-	1111	1	4126	2	N	1027	1028	0			78
							211	4	1130	9							
04	8940	X	7296	-0-	-1644	-0-	1397	1	4425	2	N	1241	1187	0			132
							109	4	1365	9							
05	9238	X	7829	-0-	-1409	-0-	1323	1	4883	2	N	1176	1264	0			44
							329	4	1294	9							
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					44

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	4781	1	2085	2	N	956	1036	0			16
							1768	4	1052	9							
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	3819	1	194	2	N	858	855	0			19
							1741	4	944	9							
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	4422	1	370	2	N	1087	1084	0			22
							1634	4	1196	9							
04	9870	X	6965	-0-	-2905	-0-	3897	1	92	2	N	1006	959	0	46	1	23
							1869	4	1107	9							
05	10199	X	6533	-0-	-3666	-0-	3641	1	162	2	N	992	996	0			19
							1639	4	1091	9							
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					19

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
01	4805	X	4424	-0-	-381	-0-	964	1	2399	2	N	664	662	0			12
							331	4	730	9							
02	4004	X	2978	-0-	-1026	-0-	730	1	1061	2	N	748	741	0			19
							364	4	823	9							
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1052	1	1739	2	N	828	826	0			21
							373	4	911	9							
04	5640	X	4310	-0-	-1330	-0-	1248	1	1556	2	N	811	784	0	33	1	15
							614	4	892	9							
05	5828	X	4316	-0-	-1512	-0-	1189	1	1788	2	N	804	797	0			22
							455	4	884	9							
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1211	1	2882	2	N	428	426	0			9
							373	4	471	9							
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1134	1	1648	2	N	508	505	0			12
							558	4	559	9							
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1230	1	1998	2	N	467	468	0			11
							446	4	514	9							
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	1114	1	1376	2	N	389	373	0	16	1	11
							534	4	428	9							
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	975	1	1473	2	N	394	392	0			13
							403	4	433	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4001	-0-	-1331	-0-	1184	1	2001	2	Y	656	603	0			98
							94	4	722	9							
02	DLQ G-10		3385	-0-	3385	3385	878	1	1683	2	Y	654	608	0			144
							105	4	719	9							
03	DLQ G-10		3819	-0-	3819	7204	1198	1	1942	2	Y	551	570	0			125
							73	4	606	9							
04	DLQ G-10		4169	-0-	4169	11373	1172	1	2133	2	Y	660	656	0			129
							138	4	726	9							
05	15240	X	3867	-0-	-11373	-0-	1069	1	2065	2	Y	555	562	0			122
							122	4	611	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	808	-0-	-2602	-0-	166	1	604	2	N	20	19	0			1
							16	4	22	9							
02	3080	X	1093	-0-	-1987	-0-	120	1	824	2	N	107	103	0			5
							31	4	118	9							
03	3410	X	2392	-0-	-1018	-0-	275	1	1587	2	N	464	456	0			13
							20	4	510	9							
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	320	1	1438	2	N	570	542	0	26	1	15
							6	4	627	9							
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	333	1	1416	2	N	599	599	0			15
							15	4	659	9							
*06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					15

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
01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1159	1	5888	2	N	1078	1156	0			22
							157	4	1186	9							
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	697	1	6468	2	N	1003	1006	0			19
							267	4	1103	9							
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	583	1	5846	2	N	949	943	0			25
							72	4	1044	9							
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	542	1	5816	2	N	987	947	0	46	1	19
							23	4	1086	9							
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	346	1	3614	2	N	700	703	0			16
							37	4	770	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9265	-0-		-1399	-0-	321	1	7496	2	N	1240	1230	0			29
								84	4	1364	9							
02	9632	X	8316	-0-		-1316	-0-	242	1	6603	2	N	1256	1249	0			36
								89	4	1382	9							
03	10651	X	10651	-0-		-0-	-0-	308	1	8693	2	N	1406	1417	0			25
								103	4	1547	9							
04	9261	X	9261	-0-		-0-	-0-	287	1	7752	2	N	1033	996	0	42	1	20
								86	4	1136	9							
05	9269	X	8860	-0-		-409	-0-	309	1	7628	2	N	826	818	0			28
								14	4	909	9							
06	8970	X	NO RPT	-0-		-8970	-0-					N	NO RPT					28

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	533	-0-		-955	-0-	1	1	240	2	N	264	258	0			14
								2	4	290	9							
02	1955	X	1955	-0-		-0-	-0-	1680	2	275	9	N	250	237	0			27
03	1986	X	1986	-0-		-0-	-0-	1703	2	283	9	N	257	268	0			16
04	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	3494	2	275	9	N	250	255	0			11
05	837	X	696	-0-		-141	-0-	423	2	273	9	N	248	241	0			18
06	2100	X	NO RPT	-0-		-2100	-0-					N	NO RPT					18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	408	-0-		-181	-0-	18	1	42	2	N	315	315	0			15
								1	4	347	9							
02	840	N	375	-0-		-465	-0-	25	1	59	2	N	260	258	0			17
								5	4	286	9							
03	772	N	772	-0-		-0-	-0-	124	1	307	2	N	296	304	0			9
								15	4	326	9							
04	390	N	222	-0-		-168	-0-	11	1	27	2	N	163	157	0			15
								5	4	179	9							
05	657	N	657	-0-		-0-	-0-	92	1	236	2	N	274	273	0			16
								28	4	301	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					16

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	590	-0-		-30	-0-	72	1	162	2	N	317	316	0			14
								7	4	349	9							
02	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	192	1	512	2	N	268	266	0			16
								18	4	295	9							
03	948	N	948	-0-		-0-	-0-	202	1	432	2	N	265	274	0			7
								22	4	292	9							
04	570	N	449	-0-		-121	-0-	37	1	126	2	N	257	241	0			23
								3	4	283	9							
05	3100	N	4170	-0-		1070	1070	1493	1	1868	2	N	392	404	0			11
								378	4	431	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1070					N	NO RPT					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	452	1	1481	2	N	567	593	0			59
							57	4	624	9							
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	540	1	1303	2	N	444	427	0			76
							127	4	488	9							
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	412	1	1285	2	N	394	389	0			81
							36	4	433	9							
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	446	1	988	2	N	314	340	0			55
							47	4	345	9							
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	451	1	703	2	N	297	264	0			88
							83	4	327	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	610	1	526	2	N	279	248	0			262
							307	9									
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	378	1	211	2	N	279	257	0			284
							307	9									
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	431	1	393	2	N	141	233	0			192
							2	4	155	9							
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	235	1	321	2	N	174	313	0			53
							56	4	191	9							
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	229	1	477	2	N	192	242	0			3
							79	4	211	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	487	1	424	2	N	213	204	0			210
							234	9									
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	342	1	240	2	N	261	215	0			256
							287	9									
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	157	1	147	2	N	166	226	0			196
							1	4	183	9							
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	394	1	524	2	N	285	360	0			121
							93	4	314	9							
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	364	1	562	2	N	528	646	0			3
							98	4	581	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	296	1	256	2	N	344	283	0			310
							378	9									
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	309	1	156	2	N	416	328	0			398
							458	9									
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	451	1	426	2	N	244	347	0			295
							3	4	268	9							
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	410	1	549	2	N	263	474	0			84
							98	4	289	9							
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	694	2	N	359	438	0			5
							100	4	395	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	149	1	125	2	N	110	93	0			103
							121	9									
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	131	1	56	2	N	147	109	0			141
							162	9									
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	432	1	411	2	N	98	126	0			113
							3	4	108	9							
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	210	1	305	2	N	102	190	0			25
							47	4	112	9							
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	243	1	286	2	N	88	113	0			-0-
							45	4	97	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1426	X	880	-0-	-546	-0-	160	1	377	2	N	304	302	0			14
							9	4	334	9							
02	1036	N	919	-0-	-117	-0-	166	1	396	2	N	272	270	0			16
							58	4	299	9							
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	245	1	621	2	N	246	260	0			2
							20	4	271	9							
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	326	1	1608	2	N	230	210	0			22
							17	4	253	9							
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	427	1	1479	2	N	387	392	0			17
							85	4	426	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	75	1	155	2	N	407	402	0			20
							10	4	448	9							
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	383	381	0			22
							3	4	421	9							
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	N	352	372	0			2
							4	4	387	9							
04	660	N	367	-0-	-293	-0-	29	1	119	2	N	199	181	0			20
							219	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	152	159	0			13
							3	4	167	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 119H RRCID -> 297419 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	432	-0-	-591	-0-	25	2	407	9	N	370	381	0			55
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	18	2	408	9	N	371	384	0			42
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	396	2	N	429	421	0			50
							4	4	472	9							
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	2	523	9	N	475	479	0			46
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	694	2	N	465	474	0			37
							512	9									
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 83H RRCID -> 297420 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1090	-0-	-646	-0-	167	1	401	2	N	465	470	0			17
							10	4	512	9							
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	344	1	888	2	N	449	439	0			27
							52	4	494	9							
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	372	1	847	2	N	488	478	0			37
							42	4	537	9							
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	114	1	454	2	N	352	389	0			-0-
							5	4	387	9							
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	88	1	209	2	N	246	231	0			15
							22	4	271	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	815	-0-	-239	-0-	3	1	157	2	N	595	591	0			77
							655	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	N	592	594	0			75
							651	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	N	724	735	0			64
							2	4	796	9							
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	1	1	88	2	N	616	631	0			49
							678	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	493	484	0			58
							542	9									
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	502	-0-	-521	-0-	25	2	477	9	N	434	431	0			48
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	351	353	0			46
							386	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	2	481	9	N	437	437	0			46
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	424	437	0			33
							466	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	286	305	0			14
							315	9									
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	704	-0-	-505	-0-	4	1	231	2	N	426	428	0			41
							469	9									
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	2	1	135	2	N	257	267	0			31
							283	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	N	383	369	0			45
							421	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	358	371	0			32
							394	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	38	2	463	9	N	421	406	0			47
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	294	1	681	2	N	286	284	0			14
							10	4	315	9							
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	211	211	0			14
							4	4	232	9							
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	264	272	0			6
							3	4	290	9							
04	1260	N	971	-0-	-289	-0-	159	1	471	2	N	310	302	0			14
							341	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	N	99	102	0			11
							1	4	109	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	16	1	4450	2	N	727	715	0			41
							29	4	800	9							
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	4119	2	1	4	N	828	769	0			100
							911	9									
03	5642	X	4908	-0-	-734	-0-	3948	2	1	4	N	872	925	0			47
							959	9									
04	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	3773	2	796	9	N	724	729	0			42
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	5901	2	3	4	N	880	869	0			53
							968	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					53

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2896	-0-	-1568	-0-	8	1	1947	2	N	841	835	0			44
							16	4	925	9							
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	2693	2	1	4	N	805	752	0			97
							886	9									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2396	2	1	4	N	722	771	0			48
							794	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	2718	2	1035	9	N	941	945	0			44
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4107	2	2	4	N	887	878	0			53
							976	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					53

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1444	-0-	-354	-0-	270	1	640	2	N	471	470	0			21
							16	4	518	9							
02	1624	N	1096	-0-	-528	-0-	197	1	429	2	N	380	380	0			21
							52	4	418	9							
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	249	1	495	2	N	383	378	0			26
							34	4	421	9							
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	208	1	708	2	N	393	380	0			39
							18	4	432	9							
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	151	1	661	2	N	365	390	0			14
							36	4	402	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 129H RRCID -> 297428 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1026	-0-	-989	-0-	151	1	356	2	N	462	462	0			19
							11	4	508	9							
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	659	1	1455	2	N	442	438	0			23
							177	4	486	9							
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	170	1	342	2	N	416	409	0			30
							24	4	458	9							
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	172	1	564	2	N	443	426	0			47
							27	4	487	9							
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	189	1	776	2	N	409	441	0			15
							39	4	450	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
01	1519	X	1043	-0-	-476	-0-	389	1	362	2	N	247	236	0			107
							20	4	272	9							
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	894	1	931	2	N	227	220	0			114
							44	4	250	9							
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	878	1	1047	2	N	231	263	0			82
							31	4	254	9							
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	560	1	512	2	N	240	224	0			98
							3	4	264	9							
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	202	1	306	2	N	270	302	0			66
							7	4	297	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
01	1550	X	905	-0-	-645	-0-	421	1	352	2	N	104	114	0			45
							18	4	114	9							
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	543	1	537	2	N	98	90	0			53
							15	4	108	9							
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	299	1	356	2	N	115	127	0			41
							10	4	127	9							
04	870	N	600	-0-	-270	-0-	233	1	214	2	N	138	118	0			61
							1	4	152	9							
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	234	1	385	2	N	130	169	0			22
							7	4	143	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
01	1426	X	873	-0-	-553	-0-	326	1	347	2	N	164	207	0			77
							20	4	180	9							
02	1204	N	439	-0-	-765	-0-	121	1	125	2	N	169	161	0			85
							7	4	186	9							
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	372	1	455	2	N	236	226	0			95
							13	4	260	9							
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	497	1	454	2	N	251	256	0			90
							4	4	276	9							
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	306	1	503	2	N	314	340	0			64
							10	4	345	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	12	1	3191	2	N	768	764	0			37
							21	4	845	9							
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	2480	2	772	9	N	702	657	0			82
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2041	2	1	4	N	762	796	0			48
							838	9									
04	3930	X	2106	-0-	-1824	-0-	1355	2	751	9	N	683	699	0			32
05	4061	X	1993	-0-	-2068	-0-	1209	2	784	9	N	713	700	0			45
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					45

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
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	N	165	164	0			1
							6	4	182	9							
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	50	1	359	2	N	116	117	0			-0-
							3	4	128	9							
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	81	1	166	2	N	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	81	1	452	2	N	239	238	0			1
							13	4	263	9							
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	64	1	519	2	N	315	304	0			12
							24	4	347	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	2	N	336	333	0			26
							3	4	370	9							
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	2	N	311	326	0			10
							3	4	342	9							
03	2356	X	1726	-0-	-630	-0-	62	1	1407	2	N	199	197	0			12
							38	4	219	9							
04	2730	X	2472	-0-	-258	-0-	241	1	1736	2	N	425	427	0			10
							27	4	468	9							
05	2821	X	2202	-0-	-619	-0-	24	1	1639	2	N	448	449	0			9
							46	4	493	9							
*06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					9

WHITWELL A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297446 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	458	-0-	-7	-0-	3	1	121	2	N	304	307	0			21
							334	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	305	309	0			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	309	305	0			20
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	360	371	0			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	301	0			5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WHITWELL A UNIT WELL #: 24H RRCID -> 297447 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1737	-0-	-371	-0-	30	1	1330	2	N	341	343	0			24
							2	4	375	9							
02	1904	X	1629	-0-	-275	-0-	29	1	1258	2	N	309	319	0			13
							2	4	340	9							
03	1860	X	1547	-0-	-313	-0-	63	1	1095	2	N	328	300	0			41
							28	4	361	9							
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	353	1	2340	2	N	657	694	0			4
							39	4	723	9							
05	1829	X	1677	-0-	-152	-0-	23	1	1391	2	N	210	211	0			3
							32	4	231	9							
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

WHITWELL D UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297448 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	547	-0-	-1344	-0-	4	1	159	2	N	349	352	0			22
							384	9									
02	1064	N	699	-0-	-365	-0-	8	1	347	2	N	312	319	0			14
							1	4	343	9							
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	268	266	0			16
							4	4	295	9							
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	315	322	0			9
							3	4	347	9							
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	N	348	351	0			6
							6	4	383	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	38	1	1670	2	N	360	348	0			36
							3	4	396	9							
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	35	1	1534	2	N	340	360	0			15
							2	4	374	9							
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	N	301	298	0			18
							30	4	331	9							
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	190	1	1413	2	N	326	334	0			10
							21	4	359	9							
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	19	1	1308	2	N	368	372	0			6
							36	4	405	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
01	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	27	1	1189	2	N	718	705	0			48
							2	4	790	9							
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	46	1	2035	2	N	585	606	0			25
							2	4	644	9							
03	2542	X	1212	-0-	-1330	-0-	21	1	806	2	N	343	368	0			-0-
							8	4	377	9							
04	1950	X	1044	-0-	-906	-0-	14	1	681	2	N	316	286	0			30
							1	4	348	9							
05	2015	X	1015	-0-	-1000	-0-	7	1	391	2	N	557	585	0			2
							4	4	613	9							
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					2

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
01	6851	X	6022	-0-	-829	-0-	116	1	5071	2	N	752	756	0			48
							8	4	827	9							
02	6188	X	5486	-0-	-702	-0-	106	1	4617	2	N	688	705	0			29
							6	4	757	9							
03	6851	X	4087	-0-	-2764	-0-	144	1	3207	2	N	593	580	0			42
							84	4	652	9							
04	6150	X	5658	-0-	-492	-0-	595	1	4160	2	N	761	782	0			21
							66	4	837	9							
05	6355	X	5541	-0-	-814	-0-	64	1	4456	2	N	815	820	0			16
							124	4	897	9							
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN D ALLOCATION WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4934	-0-		-770	-0-		1447	1	2438	2	N	854	787	0			117
									110	4	939	9							
02	5152	X	4061	-0-		-1091	-0-		1060	1	2023	2	N	772	713	0			176
									129	4	849	9							
03	5704	X	4360	-0-		-1344	-0-		1308	1	2105	2	N	781	805	0			152
									88	4	859	9							
04	5520	X	4620	-0-		-900	-0-		1288	1	2335	2	N	758	733	0			177
									163	4	834	9							
05	5518	X	4500	-0-		-1018	-0-		1170	1	2252	2	N	852	841	0			188
									141	4	937	9							
06	4770	X	NO RPT	-0-		-4770	-0-						N	NO RPT					188

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2181	-0-		-1756	-0-		480	1	809	2	N	767	722	0			96
									48	4	844	9							
02	3556	X	910	-0-		-2646	-0-		198	1	405	2	N	258	345	0			9
									23	4	284	9							
03	3937	X	1178	-0-		-2759	-0-		336	1	601	2	N	210	205	0			14
									10	4	231	9							
04	3240	X	2628	-0-		-612	-0-		539	1	1272	2	N	721	402	0			333
									24	4	793	9							
05	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-		879	1	1703	2	N	862	1045	0			150
									101	4	948	9							
*06	2100	X	NO RPT	-0-		-2100	-0-						N	NO RPT					150

LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3700	-0-		-113	-0-		1056	1	1771	2	N	726	655	0			104
									74	4	799	9							
02	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-		1272	1	2354	2	N	603	538	0			169
									185	4	663	9							
03	3813	X	2894	-0-		-919	-0-		791	1	1277	2	N	707	707	0			169
									48	4	778	9							
04	3570	X	3274	-0-		-296	-0-		844	1	1514	2	N	741	766	0			144
									101	4	815	9							
05	3689	X	2924	-0-		-765	-0-		709	1	1402	2	N	684	677	0			151
									61	4	752	9							
*06	3690	X	NO RPT	-0-		-3690	-0-						N	NO RPT					151

LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1448	-0-		-226	-0-		317	1	523	2	N	528	481	0			75
									27	4	581	9							
02	1708	N	1070	-0-		-638	-0-		182	1	331	2	N	481	444	0			112
									28	4	529	9							
03	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-		256	1	412	2	N	519	531	0			100
									17	4	571	9							
04	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-		333	1	621	2	N	518	500	0			118
									44	4	570	9							
05	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-		349	1	676	2	N	486	507	0			97
									47	4	535	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	768	-0-	-224	-0-	156	1	261	2	N	307	278	0			51
							13	4	338	9							
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	186	1	351	2	N	304	287	0			68
							21	4	334	9							
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	323	1	520	2	N	314	323	0			59
							22	4	345	9							
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	282	1	497	2	N	306	301	0			64
							35	4	337	9							
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	374	1	727	2	N	334	332	0			66
							53	4	367	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
01	1891	X	590	-0-	-1301	-0-	97	1	394	2	N	77	92	0			2
							14	4	85	9							
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	74	1	496	2	N	73	73	0			2
							27	4	80	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	156	1	890	2	N	123	122	0			3
							11	4	135	9							
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	332	1	1520	2	N	101	97	0	5	1	2
							6	4	111	9							
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	380	1	1613	2	N	96	96	0			2
							17	4	106	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
01	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	282	1	496	2	N	282	264	0			33
							22	4	310	9							
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	186	1	325	2	N	205	193	0			45
							41	4	226	9							
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	98	1	158	2	N	204	208	0			41
							7	4	224	9							
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	505	1	810	2	N	226	217	0			50
							106	4	249	9							
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	87	1	172	2	N	318	307	0			61
							11	4	350	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
01	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	603	1	1411	2	N	720	726	0			34
							38	4	792	9							
02	2660	X	2614	-0-	-46	-0-	543	1	1165	2	N	752	730	0			56
							79	4	827	9							
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	671	1	1281	2	N	763	785	0			34
							84	4	839	9							
04	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	563	1	1220	2	N	827	814	0			47
							36	4	910	9							
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	546	1	1302	2	N	885	868	0			64
							82	4	974	9							
*06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297467 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9839 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3423	-0-	-1134	-0-	598	1	2294	2	N	404	409	0			7
							87	4	444	9							
02	4116	X	2692	-0-	-1424	-0-	289	1	1948	2	N	336	336	0			7
							85	4	370	9							
03	4557	X	1615	-0-	-2942	-0-	187	1	1056	2	N	327	327	0			7
							12	4	360	9							
04	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	459	1	2052	2	N	404	383	0	19	1	9
							9	4	444	9							
05	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	374	1	1615	2	N	234	239	0			4
							17	4	257	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					4

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
01	837	X	576	-0-	-261	-0-	95	1	381	2	N	77	90	0			2
							15	4	85	9							
02	756	X	560	-0-	-196	-0-	49	1	329	2	N	153	152	0			3
							14	4	168	9							
03	837	X	754	-0-	-83	-0-	80	1	462	2	N	187	187	0			3
							6	4	206	9							
04	1500	X	693	-0-	-807	-0-	96	1	431	2	N	149	141	0	7	1	4
							2	4	164	9							
05	1550	X	812	-0-	-738	-0-	113	1	482	2	N	193	193	0			4
							5	4	212	9							
*06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					4

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	742	-0-	-374	-0-	122	1	448	2	N	144	157	0			2
							14	4	158	9							
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	N	108	108	0			2
							21	4	119	9							
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	92	1	495	2	N	82	83	0			1
							6	4	90	9							
04	720	N	363	-0-	-357	-0-	66	1	276	2	N	18	18	0	1	1	-0-
							1	4	20	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	604	1	2267	2	N	131	141	0			2
							91	4	144	9							
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	209	1	1418	2	N	217	215	0			4
							57	4	239	9							
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	197	1	1136	2	N	210	210	0			4
							15	4	231	9							
04	2310	N	1048	-0-	-1262	-0-	154	1	674	2	N	197	186	0	9	1	6
							3	4	217	9							
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	415	2	N	247	246	0			7
							4	4	272	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	961	-0-	-1271	-0-	417	1	494	2	N	8	76	0			12
							41	4	9	9							
02	1904	N	420	-0-	-1484	-0-	162	1	250	2	N	3	13	0			2
							5	4	3	9							
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	531	1	766	2	N	217	142	0			77
							32	4	239	9							
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	204	1	218	2	N	105	161	0			21
							1	4	116	9							
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	86	1	195	2	N	27	47	0			1
							1	4	30	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
01	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	604	1	610	2	N	324	345	0			143
							36	4	356	9							
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	631	1	656	2	N	284	281	0			146
							30	4	312	9							
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	552	1	658	2	N	310	346	0			110
							20	4	341	9							
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	674	1	591	2	N	295	289	0			116
							4	4	325	9							
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	564	1	903	2	N	317	369	0			64
							22	4	349	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297475 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	X	536	-0-	-0-	-0-	149	1	152	2	N	204	201	0			87
							11	4	224	9							
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	135	1	139	2	N	170	172	0			85
							7	4	187	9							
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	209	1	249	2	N	168	193	0			60
							7	4	185	9							
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	240	1	223	2	N	145	154	0			51
							2	4	160	9							
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	294	1	489	2	N	157	170	0			38
							10	4	173	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297476 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	676	-0-	-99	-0-	229	1	242	2	N	173	186	0			80
							15	4	190	9							
02	700	N	494	-0-	-206	-0-	145	1	141	2	N	184	173	0			91
							6	4	202	9							
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	335	1	399	2	N	169	199	0			61
							12	4	186	9							
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	326	1	294	2	N	153	156	0			58
							2	4	168	9							
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	275	1	452	2	N	137	166	0			29
							8	4	151	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1186	-0-	-860	-0-	460	1	422	2	N	255	262	0			106
							23	4	281	9							
02	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	512	1	540	2	N	190	196	0			100
							13	4	209	9							
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	187	1	223	2	N	179	215	0			64
							6	4	197	9							
04	1140	N	675	-0-	-465	-0-	254	1	241	2	N	162	163	0			63
							2	4	178	9							
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	495	1	740	2	N	179	196	0			46
							21	4	197	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
01	2170	X	979	-0-	-1191	-0-	356	1	379	2	N	202	196	0			84
							22	4	222	9							
02	1428	N	893	-0-	-535	-0-	327	1	335	2	N	195	179	0			100
							16	4	215	9							
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	483	1	576	2	N	183	218	0			65
							17	4	201	9							
04	960	N	767	-0-	-193	-0-	296	1	271	2	N	180	175	0			70
							2	4	198	9							
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	323	1	504	2	N	155	196	0			29
							13	4	171	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	241	1	940	2	N	172	182	0			3
							37	4	189	9							
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	129	1	866	2	N	162	162	0			3
							38	4	178	9							
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	150	1	888	2	N	192	192	0			3
							13	4	211	9							
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	225	1	1019	2	N	165	156	0	8	1	4
							5	4	182	9							
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	273	2	N	168	168	0			4
							3	4	185	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	455	1	1740	2	N	76	80	0			2
							68	4	84	9							
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	211	1	1423	2	N	154	153	0			3
							66	4	169	9							
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	180	1	1077	2	N	152	152	0			3
							18	4	167	9							
04	2280	N	742	-0-	-1538	-0-	116	1	524	2	N	91	89	0	4	1	1
							2	4	100	9							
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	244	1	1030	2	N	118	115	0			4
							11	4	130	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1012	-0-	-600	-0-	155	1	365	2	N	438	436	0			27
							10	4	482	9							
02	1316	N	985	-0-	-331	-0-	132	1	287	2	N	481	484	0			24
							37	4	529	9							
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	175	1	356	2	N	499	482	0			41
							29	4	549	9							
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	101	1	378	2	N	367	408	0			-0-
							4	4	404	9							
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	183	1	585	2	N	495	476	0			19
							49	4	545	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297488 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1100	-0-	-1473	-0-	424	1	397	2	N	254	200	0			227
							279	9									
02	1652	N	687	-0-	-965	-0-	266	1	59	2	N	329	251	0			305
							362	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	417	1	402	2	N	204	272	0			237
							3	4	224	9							
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	382	1	523	2	N	231	393	0			75
							91	4	254	9							
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	354	1	540	2	N	217	292	0			-0-
							102	4	239	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2480	X	1744	-0-	-736	-0-	316	1	1226	2	N	148	164	0			2
							39	4	163	9							
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	408	1	2714	2	N	223	222	0			3
							141	4	245	9							
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	448	1	2585	2	N	128	131	0			-0-
							40	4	141	9							
04	3030	X	619	-0-	-2411	-0-	106	1	439	2	N	66	63	0	3	1	-0-
							1	4	73	9							
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2232	X	1718	-0-	-514	-0-	305	1	1139	2	N	213	230	0			1
							40	4	234	9							
02	2016	X	135	-0-	-1881	-0-	4	1	24	2	N	95	94	0			2
							2	4	105	9							
03	2232	X	1269	-0-	-963	-0-	159	1	998	2	N	83	84	0			1
							21	4	91	9							
04	3120	X	648	-0-	-2472	-0-	106	1	475	2	N	59	56	0	3	1	1
							2	4	65	9							
05	3224	X	1584	-0-	-1640	-0-	271	1	1126	2	N	158	155	0			4
							13	4	174	9							
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	730	-0-	-510	-0-	338	1	283	2	N	99	88	0			91
							109	9									
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	643	1	359	2	N	110	91	0			110
							121	9									
03	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	518	1	481	2	N	73	98	0			85
							3	4	80	9							
04	1050	X	960	-0-	-90	-0-	340	1	466	2	N	65	131	0			19
							82	4	72	9							
05	806	X	129	-0-	-677	-0-	46	1	42	2	N	30	49	0			-0-
							8	4	33	9							
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	483	1	1565	2	N	436	438	0			41
							89	4	480	9							
02	2128	X	1820	-0-	-308	-0-	311	1	1049	2	N	403	408	0			36
							17	4	443	9							
03	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	350	1	1263	2	N	369	386	0			19
							73	4	406	9							
04	2520	X	1685	-0-	-835	-0-	311	1	989	2	N	329	335	0			13
							23	4	362	9							
05	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	369	1	1396	2	N	304	300	0			17
							121	4	334	9							
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					17

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
01	3658	X	1054	-0-	-2604	-0-	173	1	723	2	N	111	112	0			2
							36	4	122	9							
02	3304	X	989	-0-	-2315	-0-	108	1	730	2	N	108	108	0			2
							32	4	119	9							
03	3658	X	1415	-0-	-2243	-0-	186	1	1098	2	N	110	109	0			3
							10	4	121	9							
04	2160	X	1034	-0-	-1126	-0-	165	1	743	2	N	112	108	0	5	1	2
							3	4	123	9							
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	317	1	1373	2	N	98	97	0			3
							15	4	108	9							
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					3

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
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2	1	0			1
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	131	1	913	2	N	68	67	0			2
							79	4	75	9							
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	135	1	776	2	N	38	40	0			-0-
							13	4	42	9							
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	106	1	477	2	N	139	130	0	6	1	3
							2	4	153	9							
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	112	1	476	2	N	152	150	0			5
							5	4	167	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	21	-0-	-2490	-0-	3	1	15	2	N	2	1	0			1
							1	4	2	9							
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	379	2	N	54	54	0			1
							16	4	59	9							
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	398	2	N	61	61	0			1
							5	4	67	9							
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	13	12	0	1	1	1
							1	4	14	9							
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	190	2	N	116	113	0			4
							2	4	128	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	968	1	1993	2	N	554	571	0			40
							91	4	609	9							
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	871	1	1845	2	N	497	452	0			85
							84	4	547	9							
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1270	1	2569	2	N	519	541	0			63
							161	4	571	9							
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1377	1	3034	2	N	618	592	0			89
							24	4	680	9							
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1725	1	3347	2	N	554	576	0			67
							419	4	609	9							
*06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					67

RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	3279	1	7743	2	N	2736	2738	0			121
							194	4	3010	9							
02	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	2353	1	5218	2	N	2310	2305	0			126
							602	4	2541	9							
03	11842	X	11086	-0-	-756	-0-	2709	1	5426	2	N	2284	2246	0			164
							439	4	2512	9							
04	13440	X	11296	-0-	-2144	-0-	1907	1	6853	2	N	2228	2179	0			213
							85	4	2451	9							
05	13888	X	9314	-0-	-4574	-0-	1664	1	4714	2	N	2252	2378	0			87
							459	4	2477	9							
06	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					87

ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1544	-0-	-347	-0-	101	1	1164	2	Y	246	247	0			4
							8	4	271	9							
02	DLQ G-10		948	-0-	948	948	61	1	693	2	Y	174	172	0			6
							3	4	191	9							
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2014	59	1	721	2	Y	240	239	0			7
							22	4	264	9							
04	DLQ G-10		1468	-0-	1468	3482	89	1	1082	2	Y	263	242	0	20	1	8
							8	4	289	9							
05	3100	N	1451	-0-	-1649	1833	106	1	1041	2	Y	238	235	0			11
							42	4	262	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1833					Y	NO RPT					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X		382	-0-	-517	-0-	58	1	23	2	N	259	277	0			6
								16	4	285	9							
02	952	N		416	-0-	-536	-0-	83	1	45	2	N	241	233	0			14
								23	4	265	9							
03	542	N		542	-0-	-0-	-0-	48	1	33	2	N	406	414	0			6
								14	4	447	9							
04	360	N		308	-0-	-52	-0-	98	1	72	2	N	109	108	0			7
								18	4	120	9							
*05	422	N		422	-0-	-0-	-0-	101	1	60	2	N	216	211	0			12
								23	4	238	9							
*06	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
01	5053	X		4493	-0-	-560	-0-	327	1	3746	2	Y	356	350	0			7
								28	4	392	9							
02	DLQ G-10			6192	-0-	6192	6192	458	1	5215	2	Y	430	431	0			6
								46	4	473	9							
03	DLQ G-10			2150	-0-	2150	8342	133	1	1635	2	Y	315	306	0			15
								35	4	347	9							
04	DLQ G-10			4936	-0-	4936	13278	338	1	4153	2	Y	370	356	0	29	1	-0-
								38	4	407	9							
05	13278	X		-0-	-0-	-13278	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTITO A WELL #: 356H RRCID -> 297527 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4556	X		4556	-0-	-0-	-0-	352	1	3982	2	Y	129	127	0			2
								80	4	142	9							
02	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	0			-0-
03	DLQ G-10			1656	-0-	1656	1656	114	1	1331	2	Y	188	179	0			9
								4	4	207	9							
04	DLQ G-10			1557	-0-	1557	3213	95	1	1159	2	Y	271	252	0	20	1	8
								5	4	298	9							
05	6231	X		3018	-0-	-3213	-0-	250	1	2494	2	Y	149	157	0			-0-
								110	4	164	9							
*06	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTITO A WELL #: 355H RRCID -> 297528 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	X		2815	-0-	-0-	-0-	196	1	2211	2	Y	356	344	0			12
								16	4	392	9							
02	DLQ G-10			1420	-0-	1420	1420	91	1	1011	2	Y	288	291	0			9
								1	4	317	9							
03	DLQ G-10			4695	-0-	4695	6115	334	1	3984	2	Y	275	273	0			11
								74	4	303	9							
04	DLQ G-10			194	-0-	194	6309	7	1	88	2	Y	90	91	0	7	1	3
								99	9									
05	7581	X		1272	-0-	-6309	-0-	108	1	1090	2	Y	22	25	0			-0-
								50	4	24	9							
*06	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3010H RRCID -> 297529 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	391	-0-	-911	-0-	51	1	27	2	N	271	255	0			48
							15	4	298	9							
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	257	1	129	2	N	334	355	0			27
							80	4	367	9							
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	104	1	87	2	N	256	273	0			10
							24	4	282	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	114	1	75	2	N	203	161	0			52
							14	4	223	9							
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	30	2	N	222	260	0			14
							37	4	244	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	880	-0-	-236	-0-	184	1	488	2	Y	176	183	0			21
							14	4	194	9							
02	DLQ G-10		453	-0-	453	453	150	1	199	2	Y	80	61	0			40
							16	4	88	9							
03	DLQ G-10		227	-0-	227	680	49	1	32	2	Y	127	159	0			8
							6	4	140	9							
04	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1787	88	1	613	2	Y	355	343	0	16	1	4
							15	4	391	9							
05	2756	N	969	-0-	-1787	-0-	66	1	581	2	Y	261	258	0			7
							35	4	287	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	200	1	2344	2	Y	359	360	0			5
							12	4	395	9							
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	77	1	875	2	Y	284	284	0			5
							5	4	312	9							
03	DLQ G-10		1815	-0-	1815	3084	113	1	1378	2	Y	269	265	0			9
							28	4	296	9							
04	DLQ G-10		1589	-0-	1589	4673	93	1	1136	2	Y	319	296	0	24	1	8
							9	4	351	9							
05	3100	N	1789	-0-	-1311	3362	127	1	1205	2	Y	364	358	0			14
							57	4	400	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3362					Y	NO RPT					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1115	1	4281	2	N	159	178	0			5
							167	4	175	9							
02	5096	X	4606	-0-	-490	-0-	542	1	3652	2	N	230	230	0			5
							159	4	253	9							
03	5642	X	2916	-0-	-2726	-0-	388	1	2245	2	N	230	231	0			4
							30	4	253	9							
04	5460	X	2607	-0-	-2853	-0-	437	1	1943	2	N	199	190	0	9	1	4
							8	4	219	9							
05	5642	X	1557	-0-	-4085	-0-	259	1	1102	2	N	167	168	0			3
							12	4	184	9							
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297533 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	X	606	-0-	-0-	-0-	87	1	340	2	N	151	161	0			2
							13	4	166	9							
02	1232	N	578	-0-	-654	-0-	60	1	400	2	N	99	99	0			2
							9	4	109	9							
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	241	2	N	125	124	0			3
							3	4	138	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	221	1	997	2	N	97	94	0	5	1	1
							4	4	107	9							
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	135	2	N	95	93	0			3
							2	4	105	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
01	1147	X	274	-0-	-873	-0-	10	1	88	2	N	159	281	1			38
							1	4	175	9							
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	267	1	3346	2	N	132	106	1			64
							31	4	145	9							
03	1147	X	1111	-0-	-36	-0-	64	1	854	2	N	172	194	1			42
							4	4	189	9							
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	N	239	217	1			64
							7	4	263	9							
05	1178	X	1000	-0-	-178	-0-	41	1	605	2	N	276	275	1			65
							50	4	304	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					65

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	404	1	183	2	N	-0-					-0-
							42	4									
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	330	1	109	2	N	28	28	1			-0-
							49	4	31	9							
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	419	1	221	2	N	21	15	1			6
							82	4	23	9							
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	743	1	761	2	N	484	444	1			46
							67	4	532	9							
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	613	1	695	2	N	447	457	1			36
							117	4	492	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	531	1	246	2	N	320	307	1			38
							54	4	352	9							
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	434	1	188	2	N	362	382	1			18
							50	4	398	9							
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	631	1	311	2	N	331	312	1			37
							94	4	364	9							
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	265	1	398	2	N	601	588	1			50
							14	4	661	9							
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	437	1	497	2	N	262	290	1			22
							82	4	288	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 106H RRCID -> 297537 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	398	1	193	2	N	151	170	1			34
							51	4	166	9							
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	154	1	72	2	N	180	200	1			14
							11	4	198	9							
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	587	1	357	2	N	286	267	1			33
							71	4	315	9							
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	293	1	314	2	N	280	279	1			34
							23	4	308	9							
05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	378	1	426	2	N	310	317	1			27
							65	4	341	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 297538 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	357	1	166	2	Y	388	420	1			42
							38	4	427	9							
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	1005	1	684	2	Y	310	328	1			24
							69	4	341	9							
03	DLQ G-10		916	-0-	916	3015	176	1	99	2	Y	562	531	1			55
							23	4	618	9							
04	DLQ G-10		1330	-0-	1330	4345	291	1	496	2	Y	480	471	1			64
							15	4	528	9							
05	3100	N	1341	-0-	-1759	2586	346	1	498	2	Y	398	427	1			35
							59	4	438	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2586					Y	NO RPT					35

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		526	-0-	526	526	323	1	169	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
03	DLQ G-10		462	-0-	462	988	250	1	162	2	Y	15	12	1			3
							33	4	17	9							
04	DLQ G-10		534	-0-	534	1522	229	1	256	2	Y	34	37	1			-0-
							12	4	37	9							
05	2615	N	1093	-0-	-1522	-0-	369	1	648	2	Y	5	5	1			-0-
							70	4	6	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIXON-CARDEN WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	669	-0-	-943	-0-	187	1	198	2	N	246	242	0			108
							13	4	271	9							
02	812	N	649	-0-	-163	-0-	174	1	175	2	N	264	244	0			128
							10	4	290	9							
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	263	1	313	2	N	231	276	0			83
							9	4	254	9							
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	205	1	187	2	N	198	208	0			73
							1	4	218	9							
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	398	1	667	2	N	249	263	0			59
							11	4	274	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1002	-0-	-486	-0-	428	1	390	2	N	148	156	0			67
							21	4	163	9							
02	1344	N	1139	-0-	-205	-0-	481	1	488	2	N	142	137	0			72
							14	4	156	9							
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	195	1	233	2	N	131	155	0			48
							7	4	144	9							
04	960	N	645	-0-	-315	-0-	242	1	229	2	N	156	143	0			61
							2	4	172	9							
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	336	1	559	2	N	182	200	0			43
							9	4	200	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	6	-0-	-118	-0-	4	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	168	N	9	-0-	-159	-0-	3	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	9	N	11	10	0			1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	4	0			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297625 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10122 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1074	-0-	-972	-0-	464	1	391	2	N	199	146	0			167
							219	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	471	1	293	2	N	216	167	0			216
							238	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	367	1	359	2	N	230	218	0			228
							3	4	253	9							
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	360	1	492	2	N	277	430	0			75
							86	4	305	9							
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	169	1	248	2	N	101	176	0			-0-
							29	4	111	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297626 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 9404 PERF.10063 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1050	-0-	-872	-0-	564	1	412	2	N	67	64	0			64
							74	9									
02	2800	N	3623	-0-	823	823	1602	1	1850	2	N	155	85	0			134
							171	9									
03	2286	N	1463	-0-	-823	-0-	678	1	650	2	N	118	127	0			125
							5	4	130	9							
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	516	1	704	2	N	137	227	0			35
							125	4	151	9							
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	289	1	388	2	N	140	175	0			-0-
							61	4	154	9							
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297627 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10254 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	539	-0-	-360	-0-	283	1	241	2	N	14	14	0			12
							15	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	343	1	221	2	N	49	14	0			47
							54	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	334	1	327	2	N	91	62	0			76
							3	4	100	9							
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	317	1	434	2	N	-0-	74	0			2
							76	4									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	305	1	475	2	N	114	113	0			3
							79	4	125	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	148	-0-	-162	-0-	58	1	16	2	N	52	91	0			3
							17	4	57	9							
02	392	N	30	-0-	-362	-0-	6	1	5	2	N	16	17	0			2
							1	4	18	9							
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	9	N	25	23	0			4
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	8	1	6	2	N	38	30	0			12
							1	4	42	9							
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	N	42	51	0			3
							6	4	46	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
01	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	439	1	1704	2	N	249	259	0			5
							68	4	274	9							
02	3024	X	2114	-0-	-910	-0-	229	1	1556	2	N	234	236	0			3
							72	4	257	9							
03	3348	X	2191	-0-	-1157	-0-	271	1	1563	2	N	312	309	0			6
							14	4	343	9							
04	3240	X	1738	-0-	-1502	-0-	264	1	1170	2	N	272	261	0	13	1	4
							5	4	299	9							
05	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	354	1	1514	2	N	267	264	0			7
							16	4	294	9							
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					7

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
01	3441	X	626	-0-	-2815	-0-	73	1	282	2	N	236	256	0			4
							11	4	260	9							
02	3108	X	2382	-0-	-726	-0-	263	1	1812	2	N	212	213	0			3
							74	4	233	9							
03	3441	X	2263	-0-	-1178	-0-	290	1	1677	2	N	249	246	0			6
							22	4	274	9							
04	2250	X	2029	-0-	-221	-0-	323	1	1437	2	N	239	231	0	11	1	3
							6	4	263	9							
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	250	1	1089	2	N	237	233	0			7
							10	4	261	9							
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA C-D UNIT WELL #: 41H RRCID -> 297700 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8950 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	11225	-0-	-3066	-0-	917	1	8220	2	N	1815	1821	0			19
							91	4	1997	9							
02	12796	X	10033	-0-	-2763	-0-	1006	1	7213	2	N	1592	1592	0			19
							63	4	1751	9							
03	14167	X	3781	-0-	-10386	-0-	958	1	2138	2	N	596	615	0			-0-
							29	4	656	9							
04	12840	X	1325	-0-	-11515	-0-	107	1	705	2	N	434	419	0			15
							36	4	477	9							
05	12152	X	3802	-0-	-8350	-0-	229	1	1899	2	N	1457	1445	0			27
							71	4	1603	9							
06	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					27

MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10525 - 17351

01	14B2 EXT		121691	-0-	121691	168907	2969	1	101428	2	N	14735	14663	0			343
							1085	4	16209	9							
02	14B2 EXT		120048	-0-	120048	288955	2458	1	101996	2	N	12927	12942	0			328
							1374	4	14220	9							
03	411438	X	122483	-0-	-288955	-0-	2532	1	106578	2	N	11036	11129	0			235
							1233	4	12140	9							
04	114300	X	99105	-0-	-15195	-0-	2180	1	86685	2	N	8427	8093	0	340	1	229
							970	4	9270	9							
05	118110	X	83416	-0-	-34694	-0-	2070	1	74412	2	N	6174	6222	0			181
							143	4	6791	9							
06	114300	X	NO RPT	-0-	-114300	-0-					N	NO RPT					181

MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677

01	2480	X	341	-0-	-2139	-0-	42	1	140	2	N	140	139	0			12
							5	4	154	9							
02	1820	N	396	-0-	-1424	-0-	79	1	280	2	N	28	40	0			-0-
							6	4	31	9							
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	300	2	N	69	68	0			1
							7	4	76	9							
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	155	1	488	2	N	321	255	0			67
							14	4	353	9							
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	259	1	976	2	N	558	601	0			24
							53	4	614	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576

01	24893	X	20488	-0-	-4405	-0-	483	1	16509	2	N	3012	3002	0			61
							183	4	3313	9							
02	21924	X	18125	-0-	-3799	-0-	361	1	14952	2	N	2381	2376	0			65
							193	4	2619	9							
03	20956	X	20033	-0-	-923	-0-	400	1	16800	2	N	2395	2406	0			54
							198	4	2635	9							
04	19830	X	17326	-0-	-2504	-0-	365	1	14459	2	N	2130	2035	0	85	1	64
							159	4	2343	9							
05	20491	X	18139	-0-	-2352	-0-	421	1	15225	2	N	2241	2228	0			77
							28	4	2465	9							
06	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					N	NO RPT					77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6880	-0-	-529	-0-	231	1	5438	2	N	1048	1044	0			19
							58	4	1153	9							
02	6692	X	6413	-0-	-279	-0-	190	1	5171	2	N	897	910	0			6
							65	4	987	9							
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	191	1	5381	2	N	1246	1225	0			27
							58	4	1371	9							
04	6660	X	6280	-0-	-380	-0-	178	1	4796	2	N	1140	1061	0	45	1	61
							52	4	1254	9							
05	6882	X	5154	-0-	-1728	-0-	163	1	3974	2	N	920	943	0			38
							5	4	1012	9							
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					38

MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 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
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	180	1	4217	2	N	1015	1009	0			21
							46	4	1117	9							
02	4984	X	4298	-0-	-686	-0-	119	1	3246	2	N	808	807	0			22
							44	4	889	9							
03	4991	X	4936	-0-	-55	-0-	136	1	3821	2	N	849	858	0			13
							45	4	934	9							
04	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	126	1	3404	2	N	771	729	0	31	1	24
							38	4	848	9							
05	5549	X	4746	-0-	-803	-0-	148	1	3656	2	N	850	844	0			30
							7	4	935	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					30

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
01	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	128	1	2956	2	N	330	336	0			-0-
							34	4	363	9							
02	3612	X	2605	-0-	-1007	-0-	80	1	2125	2	N	348	336	0			12
							17	4	383	9							
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	134	1	3766	2	N	429	424	0			17
							44	4	472	9							
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	117	1	3161	2	N	423	394	0	17	1	29
							34	4	465	9							
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	149	1	3678	2	N	493	509	0			13
							7	4	542	9							
*06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					13

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9490 PERF.10069 - 19846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1607	-0-	-1028	-0-	55	1	1332	2	N	193	198	0			-0-
							8	4	212	9							
02	2380	X	4	-0-	-2376	-0-	3	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	2635	X	4	-0-	-2631	-0-	3	2	1	9	N	1					1
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	10	7	0			4
							60	4	11	9							
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	113	117	0			-0-
*06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 14512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	30	1	720	2	N	614	612	0			2
							9	4	675	9							
02	1148	N	373	-0-	-775	-0-	13	1	354	2	N	-0-	2	0			-0-
							6	4									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	34	1	955	2	N	438	418	0			20
							11	4	482	9							
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	N	616	591	0	25	1	20
							8	4	678	9							
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	440	445	0			15
							1	4	484	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	N	162	161	0			4
							14	4	178	9							
02	1428	N	615	-0-	-813	-0-	15	1	405	2	N	173	171	0			6
							5	4	190	9							
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	53	1	1505	2	N	189	191	0			4
							16	4	208	9							
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	2	N	182	170	0	7	1	9
							20	4	200	9							
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	54	1	1339	2	N	178	182	0			5
							2	4	196	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MALTSBERGER WELL #: 32H RRCID -> 297754 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

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

MALTSBERGER WELL #: 26H RRCID -> 297759 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10203 - 14599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	N	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1251	2	N	-0-					-0-
							15	4									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	43	1	1150	2	N	-0-					-0-
							13	4									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	N	20	18	0			2
							2	4	22	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297773 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10465 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	35	-0-	-27	-0-	1	1	27	2	N	6	5	0			1
							7	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	46	47	0			-0-
							2	4	51	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	49	47	0			2
							1	4	54	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
01	1178	X	831	-0-	-347	-0-	2	1	18	2	N	737	740	0			8
							811	9									
02	980	N	738	-0-	-242	-0-	1	1	7	2	N	664	664	0			8
							730	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	301	309	0			-0-
							331	9									
04	810	N	307	-0-	-503	-0-	4	1	20	2	N	257	252	0			5
							283	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	261	0			-0-
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1118	-0-	-587	-0-	199	1	639	2	N	223	255	0			6
							35	4	245	9							
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	245	1	872	2	N	290	271	0			25
							24	4	319	9							
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	214	1	863	2	N	295	308	0			12
							40	4	325	9							
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	12	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	948	1	992	2	N	178	140	0			86
							35	4	196	9							
02	1988	X	1118	-0-	-870	-0-	466	1	530	2	N	103	138	0			51
							9	4	113	9							
03	2201	X	785	-0-	-1416	-0-	208	1	303	2	N	243	211	0			83
							7	4	267	9							
04	2130	X	783	-0-	-1347	-0-	293	1	366	2	N	111	170	0			24
							2	4	122	9							
05	2170	X	1099	-0-	-1071	-0-	276	1	485	2	N	300	261	0			63
							8	4	330	9							
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297781 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	538	-0-	-144	-0-	30	1	97	2	N	372	379	0			47
							2	4	409	9							
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	184	2	N	419	420	0			46
							1	4	461	9							
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	134	2	N	425	447	0			24
							7	4	468	9							
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	133	2	N	387	375	0			36
							4	4	426	9							
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	N	351	359	0			28
							7	4	386	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	251	1	2104	2	N	115	131	1			27
							22	4	127	9							
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	108	1	1208	2	N	229	127	1			129
							10	4	252	9							
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	831	2	N	138	240	1			27
							7	4	152	9							
04	2430	X	755	-0-	-1675	-0-	28	1	508	2	N	189	145	1			71
							11	4	208	9							
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	135	1	2057	2	N	291	288	1			74
							105	4	320	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					74

SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297788 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	16	1	4630	2	N	536	536	0			28
							30	4	590	9							
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4226	2	1	4	N	480	460	0			48
							528	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4155	2	1	4	N	364	398	0			14
							400	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3766	2	415	9	N	377	372	0			19
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2123	2	429	9	N	390	390	0			19
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297792 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	784	-0-	-363	-0-	137	1	554	2	N	65	72	0			2
							21	4	72	9							
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	272	2	N	111	110	0			3
							9	4	122	9							
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	538	2	N	130	130	0			3
							7	4	143	9							
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	104	1	467	2	N	99	95	0	5	1	2
							2	4	109	9							
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	110	1	470	2	N	127	125	0			4
							5	4	140	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297793 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	534	-0-	-1791	-0-	107	1	416	2	N	-0-					-0-
							11	4									
02	3192	X	978	-0-	-2214	-0-	120	1	795	2	N	27	26	0			1
							33	4	30	9							
03	3534	X	801	-0-	-2733	-0-	98	1	552	2	N	131	128	0			4
							7	4	144	9							
04	3420	X	1707	-0-	-1713	-0-	275	1	1233	2	N	175	168	0	8	1	3
							6	4	193	9							
05	1457	X	427	-0-	-1030	-0-	46	1	191	2	N	171	169	0			5
							2	4	188	9							
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					5

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	461	-0-	-1461	-0-	87	1	313	2	N	47	44	0			3
							9	4	52	9							
02	1008	N	415	-0-	-593	-0-	39	1	259	2	N	97	98	0			2
							10	4	107	9							
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	52	54	0			-0-
							2	4	57	9							
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	281	1	1257	2	N	112	106	0	5	1	1
							6	4	123	9							
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	67	65	0			3
							1	4	74	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297796 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5082	-0-	-2	-0-	16	1	4587	2	N	408	402	0			21
							30	4	449	9							
02	4592	X	4562	-0-	-30	-0-	4195	2	1	4	N	333	322	0			32
							366	9									
03	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	4154	2	1	4	N	320	334	0			18
							352	9									
04	4920	X	4094	-0-	-826	-0-	3747	2	347	9	N	315	317	0			16
05	5084	X	2985	-0-	-2099	-0-	2671	2	314	9	N	285	283	0			18
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					18

GUTTMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297800 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	652	-0-	-464	-0-	246	2	1	4	N	368	361	0			19
							405	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	404	2	303	9	N	275	258	0			36
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	436	2	308	9	N	280	299	0			17
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	381	2	295	9	N	268	274	0			11
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	520	2	286	9	N	260	255	0			16
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MUMME-REED UNIT WELL #: 114H RRCID -> 297805 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10404 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	794	1	1869	2	N	494	501	0			25
							47	4	543	9							
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	763	1	1644	2	N	375	377	0			23
							108	4	413	9							
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	955	1	1791	2	N	480	474	0			29
							115	4	528	9							
04	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	804	1	1736	2	N	409	414	0			24
							53	4	450	9							
05	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	707	1	1687	2	N	400	404	0			20
							105	4	440	9							
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MUMME-REED UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297808 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10185 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	63	-0-	-309	-0-	16	1	38	2	Y	7	33	0			-0-
							1	4	8	9							
02	DLQ G-10		411	-0-	411	411	39	1	91	2	Y	251	238	0			13
							5	4	276	9							
03	DLQ G-10		497	-0-	497	908	115	1	214	2	Y	143	156	0			-0-
							11	4	157	9							
04	DLQ G-10		346	-0-	346	1254	106	1	225	2	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
05	1559	N	305	-0-	-1254	-0-	12	1	29	2	Y	240	229	0			11
							264	9									
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	174	1			192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	283	1			126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	197	1			152
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	134	1			196
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	150	1			279
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1956	-0-	1956	605503	327	1	1382	2	N	143	126	0			65
							90	4	157	9							
02	0	W	4762	-0-	4762	610265	809	1	3649	2	N	104	82	0			87
							190	4	114	9							
03	0	W	2741	-0-	2741	613006	661	1	1970	2	N	100	114	0			73
							110	9									
04	0	W	4412	-0-	4412	617418	1087	1	3153	2	N	156	224	0			5
							172	9									
05	0	W	1488	-0-	1488	618906	104	1	1194	2	N	124	123	0			6
							54	4	136	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	618906					N	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	2178	1	762	2	N	1721	1630	0			170
							820	4	1893	9							
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1542	1	1061	2	N	944	1088	0			26
							366	4	1038	9							
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1619	1	1212	2	N	1102	1053	0			75
							421	4	1212	9							
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	3069	1	2054	2	N	966	933	0			108
							501	4	1063	9							
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	2966	1	1491	2	N	865	910	0			63
							799	4	952	9							
*06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	3	1	891	2	N	255	259	0			11
							5	4	281	9							
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	606	2	350	9	N	318	294	0			35
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	481	2	386	9	N	351	368	0			18
04	1140	N	778	-0-	-362	-0-	414	2	364	9	N	331	334	0			15
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	357	2	396	9	N	360	354	0			21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
01	2914	X	697	-0-	-2217	-0-	4	1	14	2	N	617	600	1			269
							679	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	2	117	9	N	106	289	1			86
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	492	444	1			134
							5	4	541	9							
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	647	642	1			139
							20	4	712	9							
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	149	1	2306	2	N	421	413	1			147
							163	4	463	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	399	399	0			48
							439	9									
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	366	365	0			49
							403	9									
03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	N	395	405	0			39
							1	4	435	9							
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	55	1	107	2	N	400	398	0			41
							2	4	440	9							
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	40	1	81	2	N	383	371	0			53
							3	4	421	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	859	1	1761	2	N	560	559	0			42
							87	4	616	9							
02	2912	X	2547	-0-	-365	-0-	666	1	1397	2	N	380	369	0			53
							66	4	418	9							
03	3224	X	2655	-0-	-569	-0-	690	1	1408	2	N	431	420	0			64
							83	4	474	9							
04	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	799	1	1766	2	N	444	460	0			48
							13	4	488	9							
05	3317	X	2455	-0-	-862	-0-	615	1	1168	2	N	467	424	0			91
							158	4	514	9							
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					91

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
01	2666	X	1612	-0-	-1054	-0-	254	1	514	2	N	741	723	0			89
							29	4	815	9							
02	1848	N	1338	-0-	-510	-0-	202	1	421	2	N	632	618	0			103
							20	4	695	9							
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	339	1	701	2	N	688	723	0			68
							32	4	757	9							
04	3000	N	3158	-0-	158	158	738	1	1715	2	N	628	603	0			93
							14	4	691	9							
05	1837	N	1679	-0-	-158	-0-	270	1	516	2	N	747	749	0			91
							71	4	822	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
01	2573	X	1695	-0-	-878	-0-	294	1	717	2	N	586	597	0			44
							39	4	645	9							
02	1120	N	538	-0-	-582	-0-	38	1	83	2	N	375	353	0			66
							4	4	413	9							
03	3100	N	3284	-0-	184	184	835	1	1654	2	N	594	589	0			71
							142	4	653	9							
04	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	276	1	610	2	N	506	520	0			57
							7	4	557	9							
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	351	1	664	2	N	413	427	0			43
							91	4	454	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
01	2883	X	1466	-0-	-1417	-0-	228	1	504	2	N	648	668	0			64
							21	4	713	9							
02	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	356	1	744	2	N	764	729	0			99
							34	4	840	9							
03	2604	X	1927	-0-	-677	-0-	339	1	722	2	N	754	755	0			98
							37	4	829	9							
04	2340	X	1761	-0-	-579	-0-	340	1	766	2	N	591	628	0			61
							5	4	650	9							
05	1984	X	1046	-0-	-938	-0-	154	1	321	2	N	494	445	0			110
							28	4	543	9							
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					110

ALTITO B WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	N	10	10	0			-0-
							11	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 23H RRCID -> 297998 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	256	-0-	-302	-0-	9	1	101	2	N	133	134	0			2
							146	9									
02	392	X	320	-0-	-72	-0-	12	1	134	2	N	158	157	0			3
							174	9									
03	248	X	111	-0-	-137	-0-	2	1	23	2	N	78	81	0			-0-
							86	9									
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	193	173	0	14	1	6
							3	4	212	9							
05	310	X	269	-0-	-41	-0-	7	1	75	2	N	169	175	0			-0-
							1	4	186	9							
*06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 14763

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 34H RRCID -> 298001 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128

01	713	X	567	-0-	-146	-0-	37	1	421	2	N	96	96	0			2
							3	4	106	9							
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	73	71	0			4
							2	4	80	9							
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	N	90	92	0			2
							12	4	99	9							
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	N	89	81	0	7	1	3
							4	4	98	9							
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	N	87	87	0			3
							22	4	96	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALTITO B WELL #: 35H RRCID -> 298002 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285

01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	247	248	0			4
							272	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	219	0			5
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	N	185	190	0			-0-
							204	9									
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	292	264	0	21	1	7
							1	4	321	9							
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	269	267	0			9
							2	4	296	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON A WELL #: 7H RRCID -> 298049 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	39246	X	3524	-0-	-35722	-0-	755	1	2468	2	N	247	243	0			27
							29	4	272	9							
*11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	934	1	1883	2	N	182	181	0			28
							63	4	200	9							
*12	4092	X	3569	-0-	-523	-0-	831	1	2412	2	N	206	213	0			21
							99	4	227	9							
*01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	821	1	2617	2	N	252	252	0			21
							151	4	277	9							
*02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	866	1	2989	2	N	293	286	0			28
							70	4	322	9							
*03	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	611	1	2356	2	N	281	285	0			24
							111	4	309	9							
*04	3750	X	2940	-0-	-810	-0-	634	1	2002	2	N	231	227	0			28
							50	4	254	9							
*05	3875	X	3358	-0-	-517	-0-	620	1	2298	2	N	262	282	0			8
							152	4	288	9							
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					8

HIXON A WELL #: 9H RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34534	X	1241	-0-	-33293	-0-	290	1	874	2	N	60	56	0			9
							11	4	66	9							
*11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	444	1	898	2	N	178	155	0			32
							29	4	196	9							
*12	1984	X	1356	-0-	-628	-0-	297	1	859	2	N	155	167	0			20
							29	4	171	9							
*01	1798	X	746	-0-	-1052	-0-	152	1	478	2	N	81	101	0			-0-
							27	4	89	9							
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	300	1	1066	2	N	247	224	0			23
							34	4	272	9							
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	203	1	748	2	N	214	234	0			3
							37	4	235	9							
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	367	1	1148	2	N	159	140	0			22
							43	4	175	9							
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	170	1	651	2	N	161	176	0			7
							38	4	177	9							
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	193	2	N	43	50	0			-0-
							36	4	47	9							

HIXON A WELL #: 8H RRCID -> 298051 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10011 - 15764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	46717	X	1161	-0-	-45556	-0-	252	1	820	2	N	73	73	0			7
							9	4	80	9							
*11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	288	1	585	2	N	38	40	0			5
							19	4	42	9							
*12	1550	X	710	-0-	-840	-0-	175	1	488	2	N	29	33	0			1
							15	4	32	9							
*01	1550	X	938	-0-	-612	-0-	188	1	605	2	N	62	44	0			19
							77	4	68	9							
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	233	1	809	2	N	171	176	0			14
							20	4	188	9							
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	210	1	854	2	N	131	132	0			13
							37	4	144	9							
*04	900	N	692	-0-	-208	-0-	137	1	425	2	N	105	109	0			9
							14	4	116	9							
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	154	1	593	2	N	105	108	0			6
							35	4	116	9							
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA C-D UNIT WELL #: 42H RRCID -> 298088 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9000 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	10520	-0-	-3926	-0-	860	1	7679	2	N	1723	1729	0			18
							86	4	1895	9							
02	13048	X	9792	-0-	-3256	-0-	986	1	7064	2	N	1526	1526	0			18
							63	4	1679	9							
03	14260	X	4045	-0-	-10215	-0-	1040	1	2303	2	N	610	628	0			-0-
							31	4	671	9							
04	11040	X	1171	-0-	-9869	-0-	111	1	656	2	N	353	345	0			8
							16	4	388	9							
05	10726	X	2594	-0-	-8132	-0-	200	1	1701	2	N	588	584	0			12
							46	4	647	9							
06	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					12

HINOJOSA WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3597	-0-	-1518	-0-	1315	1	1972	2	N	231	229	0			28
							56	4	254	9							
02	4620	X	3894	-0-	-726	-0-	1221	1	2367	2	N	231	229	0			30
							52	4	254	9							
03	5115	X	4077	-0-	-1038	-0-	1288	1	2434	2	N	272	273	0			29
							56	4	299	9							
04	4470	X	3440	-0-	-1030	-0-	1060	1	2049	2	N	259	261	0			27
							46	4	285	9							
05	4216	X	3168	-0-	-1048	-0-	906	1	1938	2	N	245	236	0			36
							54	4	270	9							
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					36

COTULLA EAST C ALLOCATION WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	1230	1	11056	2	N	2814	2818	0			34
							123	4	3095	9							
02	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	1264	1	9050	2	N	2491	2498	0			27
							81	4	2740	9							
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	2578	1	6365	2	N	2697	2686	0			38
							134	4	2967	9							
04	10620	X	10545	-0-	-75	-0-	1135	1	6372	2	N	2558	2565	0			31
							224	4	2814	9							
05	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	866	1	7145	2	N	2578	2562	0			47
							297	4	2836	9							
*06	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					47

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298216 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	9028	-0-	-7929	-0-	1747	1	5664	2	N	1321	1289	0			148
							164	4	1453	9							
02	10220	X	6867	-0-	-3353	-0-	1522	1	4236	2	N	968	995	0			121
							44	4	1065	9							
03	11315	X	7650	-0-	-3665	-0-	1548	1	4716	2	N	1094	1151	0			64
							183	4	1203	9							
04	10020	X	6936	-0-	-3084	-0-	1569	1	4179	2	N	970	957	0			77
							121	4	1067	9							
05	9021	X	6510	-0-	-2511	-0-	1277	1	4015	2	N	965	946	0			96
							156	4	1062	9							
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298217 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	8256	-0-	-2966	-0-	1383	1	4498	2	N	2051	1990	0			268
							119	4	2256	9							
02	8736	X	7236	-0-	-1500	-0-	1385	1	3827	2	N	1800	1865	0			203
							44	4	1980	9							
03	9672	X	6948	-0-	-2724	-0-	1202	1	3648	2	N	1778	1870	0			111
							142	4	1956	9							
04	8670	X	6767	-0-	-1903	-0-	1330	1	3525	2	N	1642	1632	0			121
							106	4	1806	9							
05	8339	X	6236	-0-	-2103	-0-	1057	1	3304	2	N	1586	1544	0			163
							130	4	1745	9							
06	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					163

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	86	1	5439	2	N	1448	1480	0			157
							1593	9									
02	7364	X	5484	-0-	-1880	-0-	65	1	4147	2	N	1156	1159	0			154
							1272	9									
03	8153	X	6266	-0-	-1887	-0-	65	1	4711	2	N	1328	1344	0			138
							29	4	1461	9							
04	7890	X	5520	-0-	-2370	-0-	56	1	4065	2	N	1272	1285	0			125
							1399	9									
05	7130	X	6120	-0-	-1010	-0-	45	1	4807	2	N	1153	1152	0			126
							1268	9									
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					126

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	7366	-0-	-6677	-0-	1347	1	4402	2	N	1370	1362	0			156
							110	4	1507	9							
02	9212	X	6782	-0-	-2430	-0-	1400	1	3870	2	N	1333	1349	0			140
							46	4	1466	9							
03	10199	X	7518	-0-	-2681	-0-	1455	1	4416	2	N	1342	1392	0			90
							171	4	1476	9							
04	7950	X	7428	-0-	-522	-0-	1620	1	4322	2	N	1237	1228	0			99
							125	4	1361	9							
05	7688	X	7422	-0-	-266	-0-	1425	1	4483	2	N	1217	1198	0			118
							175	4	1339	9							
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					118

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
01	24428	X	10386	-0-	-14042	-0-	1749	1	5696	2	N	2540	2466	0			326
							147	4	2794	9							
02	11872	X	8610	-0-	-3262	-0-	1650	1	4558	2	N	2131	2209	0			248
							58	4	2344	9							
03	13144	X	9320	-0-	-3824	-0-	1661	1	5050	2	N	2193	2315	0			126
							197	4	2412	9							
04	11400	X	8264	-0-	-3136	-0-	1572	1	4286	2	N	2074	2025	0			175
							125	4	2281	9							
05	11222	X	9679	-0-	-1543	-0-	1728	1	5442	2	N	2097	2063	0			209
							202	4	2307	9							
06	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					209

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1530	4	N	194	165	1			187
							213	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	278	1			125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322	237	1			210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	167	1			200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	143	1			216
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	13101	-0-	-353	-0-	1073	1	9654	2	N	2061	2069	0			22
							107	4	2267	9							
02	12852	X	11835	-0-	-1017	-0-	1191	1	8566	2	N	1821	1821	0			22
							75	4	2003	9							
03	14229	X	4394	-0-	-9835	-0-	1242	1	2517	2	N	546	568	0			-0-
							34	4	601	9							
04	13770	X	1534	-0-	-12236	-0-	100	1	646	2	N	680	664	0			16
							40	4	748	9							
05	14043	X	4664	-0-	-9379	-0-	295	1	2444	2	N	1667	1653	0			30
							91	4	1834	9							
06	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					30

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	6952	-0-	-26373	-0-	84	1	5331	2	N	1397	1387	0			169
							1537	9									
02	9492	X	5775	-0-	-3717	-0-	68	1	4340	2	N	1243	1254	0			158
							1367	9									
03	9269	X	4668	-0-	-4601	-0-	48	1	3517	2	N	979	1125	0			12
							26	4	1077	9							
04	8970	X	4135	-0-	-4835	-0-	41	1	3086	2	N	916	800	0			128
							1008	9									
05	7626	X	5718	-0-	-1908	-0-	43	1	4437	2	N	1125	1138	0			115
							1238	9									
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					115

NEWMAN BROWN TRUST A WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	2813	1	9112	2	N	3047	2976	0			364
							263	4	3352	9							
02	13468	X	12010	-0-	-1458	-0-	2377	1	6645	2	N	2654	2682	0			336
							69	4	2919	9							
03	14911	X	13766	-0-	-1145	-0-	2575	1	7857	2	N	2751	2926	0			161
							308	4	3026	9							
04	14430	X	11198	-0-	-3232	-0-	2234	1	6010	2	N	2518	2464	0			215
							184	4	2770	9							
05	14911	X	12644	-0-	-2267	-0-	2338	1	7404	2	N	2379	2410	0			184
							285	4	2617	9							
06	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					184

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B ALLOCATION B WELL #: 310H RRCID -> 298323 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10290 - 21576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	25679	-0-	-6344	-0-	1678	1	19072	2	N	4320	4325	0			74
							177	4	4752	9							
02	28924	X	20926	-0-	-7998	-0-	1370	1	15582	2	N	3541	3552	0			63
							79	4	3895	9							
03	32023	X	22636	-0-	-9387	-0-	1410	1	17144	2	N	3364	3362	0			65
							382	4	3700	9							
04	30990	X	21981	-0-	-9009	-0-	1368	1	16720	2	N	3423	3139	0	255	1	94
							128	4	3765	9							
05	26164	X	20074	-0-	-6090	-0-	1382	1	14522	2	N	3414	3359	0			149
							415	4	3755	9							
06	24840	X	NO RPT	-0-	-24840	-0-					N	NO RPT					149

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
01	30132	X	18709	-0-	-11423	-0-	1223	1	13879	2	N	3173	3170	0			62
							117	4	3490	9							
02	24388	X	17928	-0-	-6460	-0-	1161	1	13191	2	N	3187	3183	0			66
							70	4	3506	9							
03	27001	X	19049	-0-	-7952	-0-	1122	1	13681	2	N	3573	3560	0			79
							316	4	3930	9							
04	26130	X	18836	-0-	-7294	-0-	1142	1	13953	2	N	3304	3045	0	248	1	90
							107	4	3634	9							
05	21204	X	17551	-0-	-3653	-0-	1308	1	12457	2	N	2964	2959	0			95
							526	4	3260	9							
06	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					N	NO RPT					95

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
01	37913	X	12201	-0-	-25712	-0-	2866	1	6852	2	N	2063	2008	0			414
							214	4	2269	9							
02	10136	X	5649	-0-	-4487	-0-	1894	1	2390	2	N	1064	1165	0			313
							195	4	1170	9							
03	11222	X	3820	-0-	-7402	-0-	1636	1	701	2	N	1182	1393	0			102
							183	4	1300	9							
04	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	1396	1	8457	2	N	2750	2675	0	123	1	54
							220	4	3025	9							
05	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	1119	1	9052	2	N	2536	2524	0			66
							453	4	2790	9							
*06	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					66

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
01	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	92	1	5826	2	N	3046	3090	0			329
							3351	9									
02	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	194	1	12255	2	N	3719	3632	0			416
							4091	9									
03	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	162	1	11720	2	N	3027	3124	0			319
							71	4	3330	9							
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	118	1	8608	2	N	2875	2896	0			298
							3163	9									
05	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	118	1	12208	2	N	2818	2829	0			287
							3100	9									
*06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					287

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
COTULLA EAST B ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 298480 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8775 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9431	-0-	-1016	-0-	685	1	6169	2	N	2281	2273	0			33
							68	4	2509	9							
02	9436	X	6644	-0-	-2792	-0-	560	1	4088	2	N	1785	1795	0			23
							32	4	1964	9							
03	10447	X	7307	-0-	-3140	-0-	1411	1	3468	2	N	2140	2133	0			30
							74	4	2354	9							
04	10110	X	8650	-0-	-1460	-0-	862	1	5028	2	N	2308	2308	0			30
							221	4	2539	9							
05	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	1054	1	8708	2	N	2240	2236	0			34
							347	4	2464	9							
*06	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					34

ALTITO A 25A ALLOCATION C WELL #: 262H RRCID -> 298579 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 9450 - 18626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	11930	-0-	-23038	-0-	2693	1	6431	2	N	2369	2372	0			415
							200	4	2606	9							
02	31584	X	5135	-0-	-26449	-0-	1663	1	2180	2	N	1020	1152	0			283
							170	4	1122	9							
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	1272	1	580	2	N	141	424	0			-0-
							136	4	155	9							
04	11670	X	10148	-0-	-1522	-0-	1195	1	7518	2	N	1111	994	0	46	1	71
							213	4	1222	9							
05	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	1365	1	10977	2	N	2477	2506	0			42
							543	4	2725	9							
*06	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					42

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
01	SHUT IN		7104	-0-	7104	458434	477	1	5450	2	N	1023	1027	0			17
							52	4	1125	9							
02	SHUT IN		6485	-0-	6485	464919	425	1	4846	2	N	1082	1078	0			21
							24	4	1190	9							
03	471618	X	6699	-0-	-464919	-0-	408	1	4963	2	N	1113	1109	0			25
							104	4	1224	9							
04	34260	X	6094	-0-	-28166	-0-	370	1	4522	2	N	1062	976	0	79	1	32
							34	4	1168	9							
05	35402	X	5687	-0-	-29715	-0-	399	1	3905	2	N	1112	1102	0			42
							160	4	1223	9							
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					42

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
01	1144180	X	61332	-0-	-1082848	-0-	2561	1	51731	2	N	6031	6125	1			117
							406	4	6634	9							
02	49056	X	48769	-0-	-287	-0-	6758	1	36485	2	N	4687	4640	1			164
							370	4	5156	9							
03	54312	X	47570	-0-	-6742	-0-	2474	1	38505	2	N	5598	5650	1			112
							433	4	6158	9							
04	52560	X	43207	-0-	-9353	-0-	15532	1	21465	2	N	5418	5257	1			273
							250	4	5960	9							
05	54312	X	39748	-0-	-14564	-0-	3131	1	31473	2	N	4279	4510	1			42
							437	4	4707	9							
06	52560	X	NO RPT	-0-	-52560	-0-					N	NO RPT					42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 25A ALLOCATION A WELL #: 260H RRCID -> 298657 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9450 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	2508	1	6019	2	N	2660	2682	0			460
							188	4	2926	9							
02	8792	X	5864	-0-	-2928	-0-	1876	1	2333	2	N	1328	1372	0			416
							194	4	1461	9							
03	9734	X	1352	-0-	-8382	-0-	857	1	392	2	N	-0-	416	0			-0-
							103	4									
04	9420	X	9229	-0-	-191	-0-	1033	1	6490	2	N	1396	1199	0	55	1	142
							170	4	1536	9							
05	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	1106	1	8951	2	N	3676	3742	0			76
							433	4	4044	9							
*06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					76

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
01	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	1709	1	15366	2	N	3672	3685	0			39
							163	4	4039	9							
02	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	1684	1	12243	2	N	2723	2724	0			38
							132	4	2995	9							
03	4433	X	2692	-0-	-1741	-0-	491	1	1645	2	N	496	534	0			-0-
							10	4	546	9							
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	615	1	3786	2	N	2649	2607	0			42
							166	4	2914	9							
05	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	973	1	8060	2	N	3589	3576	0			55
							300	4	3948	9							
*06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					55

GARCIA A UNIT WELL #: 102H RRCID -> 298674 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9121 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	2415	1	21690	2	N	4417	4418	0			51
							221	4	4859	9							
02	28250	X	28250	-0-	-0-	-0-	2893	1	20729	2	N	4030	4051	0			30
							195	4	4433	9							
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	1668	1	4842	2	N	655	685	0			-0-
							19	4	721	9							
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	1125	1	6475	2	N	1435	1425	0			10
							219	4	1579	9							
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	1026	1	8455	2	N	2766	2711	0			65
							338	4	3043	9							
*06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					65

ALTITO A D WELL #: 263H RRCID -> 298684 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 9184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	%	3567	-0-	3567	3567	300	1	531	2	N	2472	1885	0			587
							17	4	2719	9							
04	0	%	37599	-0-	37599	41166	2076	1	13434	2	N	19755	18984	0	872	1	486
							358	4	21731	9							
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	41166					N	NO RPT					486
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	41166					N	NO RPT					486

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21747 03/24/2025

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A E WELL #: 264H RRCID -> 298685 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 %		2987	-0-	2987	2987	211	1	420	2	N	2133	1597	0			536
							10	4	2346	9							
04	0 %		33885	-0-	33885	36872	1739	1	11286	2	N	18691	17933	0	824	1	470
							300	4	20560	9							
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	36872					N	NO RPT					470
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	36872					N	NO RPT					470

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21748 03/23/2025

ALTITO D A WELL #: 401H RRCID -> 298697 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO D B WELL #: 402H RRCID -> 298698 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 9403 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLOON HOUND A WELL #: 1H RRCID -> 298723 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 8997 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		19296	-0-	19296	19296	1103	1	7221	2	N	9493	9235	0			258
							530	4	10442	9							
05	SHUT IN		64596	-0-	64596	83892	3266	1	27193	2	N	30030	29786	0			502
							1104	4	33033	9							
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	83892					N	NO RPT					502

BALLOON HOUND B WELL #: 2H RRCID -> 298724 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		16673	-0-	16673	16673	885	1	5770	2	N	8716	8456	0			260
							430	4	9588	9							
05	SHUT IN		52615	-0-	52615	69288	2654	1	21952	2	N	24612	24451	0			421
							936	4	27073	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	69288					N	NO RPT					421

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 149H RRCID -> 298734 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9881 - 19850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		33414	-0-	33414	1357949	1208	1	28300	2	N	3266	3244	0			73
							313	4	3593	9							
02	SHUT IN		29280	-0-	29280	1387229	923	1	25177	2	N	2589	2590	0			72
							332	4	2848	9							
03	1419911	X	32682	-0-	-1387229	-0-	1000	1	28176	2	N	2886	2893	0			65
							331	4	3175	9							
04	81870	X	28362	-0-	-53508	-0-	893	1	24108	2	N	2814	2691	0	113	1	75
							266	4	3095	9							
05	33418	X	29633	-0-	-3785	-0-	1018	1	25148	2	N	3110	3072	0			113
							46	4	3421	9							
06	32340	X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					N	NO RPT					113

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		36638	-0-	36638	1439698	1363	1	31942	2	N	2708	2692	0			62
							354	4	2979	9							
02	SHUT IN		32874	-0-	32874	1472572	1059	1	28860	2	N	2342	2332	0			72
							379	4	2576	9							
03	1509459	X	36887	-0-	-1472572	-0-	1156	1	32591	2	N	2506	2527	0			51
							383	4	2757	9							
04	73500	X	31844	-0-	-41656	-0-	1048	1	28285	2	N	1999	1923	0	81	1	46
							312	4	2199	9							
05	36642	X	32866	-0-	-3776	-0-	1186	1	29542	2	N	1892	1869	0			69
							57	4	2081	9							
06	35460	X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					N	NO RPT					69

ZAPPENDUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 298746 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		5466	-0-	5466	5466	196	1	3433	2	N	1648	1541	1			107
							24	4	1813	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	5466					N	NO RPT					107

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		115415	-0-	115415	146689	2741	1	93573	2	N	16421	16347	0			357
							1038	4	18063	9							
02	SHUT IN		114913	-0-	114913	261602	2321	1	96178	2	N	13754	13753	0			358
							1285	4	15129	9							
03	378275	X	116673	-0-	-261602	-0-	2373	1	99946	2	N	11976	12095	0			239
							1180	4	13174	9							
04	105750	X	90178	-0-	-15572	-0-	1947	1	77235	2	N	9213	8814	0	370	1	268
							862	4	10134	9							
05	109275	X	78672	-0-	-30603	-0-	1912	1	68730	2	N	7180	7217	0			231
							132	4	7898	9							
06	105750	X	NO RPT	-0-	-105750	-0-					N	NO RPT					231

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43896	X	19802	-0-	-24094	-0-	470	1	16056	2	N	2807	2815	0			64
							188	4	3088	9							
02	39648	X	17825	-0-	-21823	-0-	348	1	14432	2	N	2597	2595	0			66
							188	4	2857	9							
03	43896	X	19052	-0-	-24844	-0-	380	1	15969	2	N	2286	2302	0			50
							188	4	2515	9							
04	42480	X	16317	-0-	-26163	-0-	343	1	13572	2	N	2049	1952	0	82	1	65
							148	4	2254	9							
05	19809	X	15815	-0-	-3994	-0-	367	1	13231	2	N	1993	1998	0			60
							25	4	2192	9							
06	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					N	NO RPT					60

MALTSBERGER WELL #: 1916H RRCID -> 298807 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10425 - 21376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		157938	-0-	157938	212895	4000	1	136908	2	N	14082	14019	0			321
							1540	4	15490	9							
02	SHUT IN		166234	-0-	166234	379129	3546	1	147015	2	N	12474	12475	0			320
							1952	4	13721	9							
03	545896	X	166767	-0-	-379129	-0-	3569	1	150088	2	N	10331	10441	0			210
							1746	4	11364	9							
04	129308	X	129308	-0-	-0-	-0-	2942	1	116626	2	N	7663	7349	0	308	1	216
							1311	4	8429	9							
05	122357	X	121935	-0-	-422	-0-	3109	1	112040	2	N	5976	6010	0			182
							212	4	6574	9							
06	118410	X	NO RPT	-0-	-118410	-0-					N	NO RPT					182

MALTSBERGER WELL #: 49H RRCID -> 298833 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9980 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		36521	-0-	36521	1404435	1300	1	30458	2	N	4023	3991	0			95
							338	4	4425	9							
02	SHUT IN		32905	-0-	32905	1437340	1001	1	27282	2	N	3876	3847	0			124
							358	4	4264	9							
03	1474089	X	36749	-0-	-1437340	-0-	1058	1	29819	2	N	5019	5030	0			113
							351	4	5521	9							
04	81690	X	31856	-0-	-49834	-0-	959	1	25880	2	N	4301	4114	0	173	1	127
							286	4	4731	9							
05	36518	X	33115	-0-	-3403	-0-	1095	1	27067	2	N	4457	4429	0			155
							50	4	4903	9							
06	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					155

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78740	X	4941	-0-	-73799	-0-	2196	1	939	2	N	888	964	0			17
							829	4	977	9							
02	71120	X	3413	-0-	-67707	-0-	1713	1	86	2	N	701	704	0			14
							843	4	771	9							
03	78740	X	3375	-0-	-75365	-0-	1928	1	160	2	N	553	566	0			1
							679	4	608	9							
04	76200	X	3737	-0-	-72463	-0-	1961	1	46	2	N	690	635	0	31	1	25
							971	4	759	9							
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	1516	1	71	2	N	808	817	0			16
							612	4	889	9							
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

ALTITO B WELL #: 24H RRCID -> 298879 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10100 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5560	-0-	5560	467033	370	1	4228	2	N	841	844	0			13
							37	4	925	9							
02	SHUT IN		6593	-0-	6593	473626	433	1	4942	2	N	1076	1068	0			21
							34	4	1184	9							
*03	479974	X	6348	-0-	-473626	-0-	380	1	4610	2	N	1134	1128	0			27
							111	4	1247	9							
*04	34260	X	6939	-0-	-27321	-0-	430	1	5255	2	N	1104	1014	0	82	1	35
							40	4	1214	9							
*05	35402	X	6335	-0-	-29067	-0-	437	1	4310	2	N	1283	1278	0			40
							177	4	1411	9							
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					40

WARRIOR A WELL #: 1H RRCID -> 298891 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIOR B WELL #: 2H RRCID -> 298892 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 9291 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 108H RRCID -> 298900 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		15201	-0-	15201	15201	544	1	9195	2	N	4856	4660	1			196
							120	4	5342	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	15201					N	NO RPT					196

CHALKLINE GHOST B WELL #: 2H RRCID -> 298924 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9985 - 19076

01	SHUT IN		34765	-0-	34765	34765	1707	1	17755	2	N	13638	12895	0			743
							301	4	15002	9							
02	SHUT IN		97295	-0-	97295	132060	5900	1	54428	2	N	31383	31498	0			628
							2446	4	34521	9							
03	244781	X	112721	-0-	-132060	-0-	7055	1	70750	2	N	30962	31006	0			584
							858	4	34058	9							
04	110428	X	110428	-0-	-0-	-0-	7005	1	75219	2	N	25356	24210	0	1170	1	560
							312	4	27892	9							
05	102599	X	102599	-0-	-0-	-0-	6357	1	72408	2	N	21054	21129	0			485
							675	4	23159	9							
*06	71130	X	NO RPT	-0-	-71130	-0-					N	NO RPT					485

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
01	SHUT IN		29063	-0-	29063	30279	949	1	8217	2	N	18000	17968	0			208
							97	4	19800	9							
02	SHUT IN		27646	-0-	27646	57925	1180	1	8843	2	N	15971	15811	0			368
							55	4	17568	9							
03	113000	X	55075	-0-	-57925	-0-	5908	1	14666	2	N	31070	31002	0			436
							324	4	34177	9							
04	52012	X	52012	-0-	-0-	-0-	3332	1	19046	2	N	26247	26401	0			282
							762	4	28872	9							
05	52387	X	52387	-0-	-0-	-0-	3335	1	27640	2	N	18510	18538	0			254
							1051	4	20361	9							
*06	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					N	NO RPT					254

ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION WELL #: 247H RRCID -> 298946 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		27613	-0-	27613	27613	2336	1	14003	2	N	10249	9327	0			922
							11274	9									
05	SHUT IN		91393	-0-	91393	119006	5221	1	52571	2	N	28345	27645	0			1622
							2421	4	31180	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	119006					N	NO RPT					1622

MALTSBERGER WELL #: 140H RRCID -> 298958 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200

01	39432	X	34571	-0-	-4861	-0-	910	1	31016	2	N	2086	2072	0			50
							350	4	2295	9							
02	35616	X	29918	-0-	-5698	-0-	648	1	26848	2	N	1871	1863	0			58
							364	4	2058	9							
03	39432	X	36623	-0-	-2809	-0-	791	1	33263	2	N	1976	1992	0			42
							395	4	2174	9							
04	38160	X	31423	-0-	-6737	-0-	723	1	28501	2	N	1714	1633	0	69	1	54
							314	4	1885	9							
05	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	928	1	33870	2	N	1381	1400	0			35
							61	4	1519	9							
06	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					N	NO RPT					35

BRIGGS RANCH WELL #: 110H RRCID -> 298959 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		17690	-0-	17690	17690	645	1	10956	2	N	5419	5199	1			220
							128	4	5961	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	17690					N	NO RPT					220

MALTSBERGER WELL #: 48H RRCID -> 298971 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10000 - 18351

01	56327	X	17214	-0-	-39113	-0-	431	1	14730	2	N	1718	1709	0			37
							163	4	1890	9							
02	50876	X	15936	-0-	-34940	-0-	332	1	13706	2	N	1565	1561	0			41
							176	4	1722	9							
03	56327	X	17987	-0-	-38340	-0-	375	1	15737	2	N	1537	1545	0			33
							184	4	1691	9							
04	54510	X	15192	-0-	-39318	-0-	333	1	13219	2	N	1359	1295	0	54	1	43
							145	4	1495	9							
05	17205	X	15606	-0-	-1599	-0-	378	1	13645	2	N	1416	1412	0			47
							25	4	1558	9							
06	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					N	NO RPT					47

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
01	SHUT IN		88012	-0-	88012	120748	3639	1	41092	2	N	38976	39106	0			629
							407	4	42874	9							
02	SHUT IN		89640	-0-	89640	210388	4162	1	47400	2	N	34378	34344	0			663
							262	4	37816	9							
03	322586	X	112198	-0-	-210388	-0-	5516	1	67461	2	N	34157	34146	0			674
							1648	4	37573	9							
04	105310	X	105310	-0-	-0-	-0-	5768	1	70522	2	N	25887	23967	0	1949	1	645
							544	4	28476	9							
05	80628	X	80628	-0-	-0-	-0-	5153	1	53466	2	N	18463	18509	0			599
							1700	4	20309	9							
*06	68850	X	NO RPT	-0-	-68850	-0-					N	NO RPT					599

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
01	SHUT IN		94107	-0-	94107	126778	4230	1	47859	2	N	37752	37881	0			589
							491	4	41527	9							
02	SHUT IN		88733	-0-	88733	215511	4166	1	47408	2	N	33557	33481	0			664
							246	4	36913	9							
03	327925	X	112414	-0-	-215511	-0-	5483	1	67122	2	N	34686	34657	0			693
							1654	4	38155	9							
04	103234	X	103234	-0-	-0-	-0-	5462	1	66882	2	N	27623	25508	0	2074	1	734
							505	4	30385	9							
05	86509	X	86509	-0-	-0-	-0-	5518	1	56623	2	N	20306	20391	0			649
							2031	4	22337	9							
*06	67110	X	NO RPT	-0-	-67110	-0-					N	NO RPT					649

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
01	SHUT IN		27460	-0-	27460	29131	830	1	7252	2	N	17540	17516	0			211
							84	4	19294	9							
02	SHUT IN		25011	-0-	25011	54142	1050	1	7680	2	N	14768	14693	0			286
							36	4	16245	9							
03	89719	X	35577	-0-	-54142	-0-	3692	1	10454	2	N	19303	19292	0			297
							198	4	21233	9							
04	41599	X	41599	-0-	-0-	-0-	3514	1	19863	2	N	15902	16043	0			156
							730	4	17492	9							
05	35652	X	35652	-0-	-0-	-0-	2485	1	20300	2	N	10876	10875	0			157
							903	4	11964	9							
*06	26790	X	NO RPT	-0-	-26790	-0-					N	NO RPT					157

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
01	SHUT IN		35121	-0-	35121	35121	1983	1	20367	2	N	11280	10551	0			729
							363	4	12408	9							
02	SHUT IN		113601	-0-	113601	148722	7293	1	67310	2	N	32707	32740	0			696
							3020	4	35978	9							
03	277179	X	128457	-0-	-148722	-0-	7951	1	79563	2	N	36324	36271	0			749
							987	4	39956	9							
04	134076	X	134076	-0-	-0-	-0-	8125	1	87130	2	N	34965	33309	0	1609	1	796
							359	4	38462	9							
05	139559	X	139559	-0-	-0-	-0-	8477	1	95773	2	N	31340	31372	0			764
							835	4	34474	9							
*06	82110	X	NO RPT	-0-	-82110	-0-					N	NO RPT					764

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
01	SHUT IN		97389	-0-	97389	126747	2160	1	74505	2	N	18100	17941	0			455
							814	4	19910	9							
02	SHUT IN		111334	-0-	111334	238081	2113	1	87603	2	N	18589	18537	0			507
							1170	4	20448	9							
03	359634	X	121553	-0-	-238081	-0-	2322	1	97745	2	N	18492	18581	0			418
							1145	4	20341	9							
04	102670	X	102670	-0-	-0-	-0-	2080	1	82507	2	N	15601	14935	0	627	1	457
							922	4	17161	9							
05	92898	X	92898	-0-	-0-	-0-	2124	1	76527	2	N	12820	12877	0			400
							145	4	14102	9							
*06	75570	X	70467	-0-	-5103	-0-	1792	1	56587	2	N	10670	10740	0			330
							351	4	11737	9							

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
01	0	W	34190	-0-	34190	505340	2775	1	25047	2	N	5546	5569	0			58
							267	4	6101	9							
02	0	W	28745	-0-	28745	534085	2883	1	20705	2	N	4525	4531	0			52
							179	4	4978	9							
03	0	W	26972	-0-	26972	561057	6167	1	15537	2	N	4489	4479	0			62
							330	4	4938	9							
04	0	W	24340	-0-	24340	585397	2955	1	16500	2	N	3965	3984	0			43
							523	4	4362	9							
05	0	W	21928	-0-	21928	607325	1864	1	15329	2	N	3716	3698	0			61
							647	4	4088	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	607325					N	NO RPT					61

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
01	47895	X	13998	-0-	-33897	-0-	1124	1	10086	2	N	2434	2442	0			26
							111	4	2677	9							
02	43260	X	12528	-0-	-30732	-0-	1236	1	8871	2	N	2130	2131	0			25
							78	4	2343	9							
03	47895	X	5517	-0-	-42378	-0-	1394	1	3025	2	N	960	985	0			-0-
							42	4	1056	9							
04	46350	X	2100	-0-	-44250	-0-	223	1	1393	2	N	405	395	0			10
							38	4	446	9							
05	47895	X	2936	-0-	-44959	-0-	196	1	1635	2	N	944	940	0			14
							67	4	1038	9							
06	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					14

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
*01	0	W	1710	-0-	1710	89630	55	1	479	2	N	1064	1065	0			12
							6	4	1170	9							
02	0	W	1651	-0-	1651	91281	87	1	617	2	N	855	859	0			8
							6	4	941	9							
03	0	W	257	-0-	257	91538	29	1	93	2	N	122	130	0			-0-
							1	4	134	9							
04	0	W	332	-0-	332	91870	32	1	184	2	N	98	98	0			-0-
							8	4	108	9							
05	0	W	483	-0-	483	92353	20	1	167	2	N	264	260	0			4
							6	4	290	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92353					N	NO RPT					4

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 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		6386	-0-	6386	6386	225	1	3956	2	N	1980	1850	1			130
							27	4	2178	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	6386					N	NO RPT					130

ZAPPENDUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 299077 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		6878	-0-	6878	6878	244	1	4292	2	N	2104	1968	1			136
							28	4	2314	9							
*06	SHUT IN		99794	-0-	99794	106672	3385	1	69148	2	N	24565	24550	1			151
							239	4	27022	9							

HIXON 3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299079 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10027 - 15154

07	39277	X	998	-0-	-38279	-0-	114	1	663	2	N	200	216	0			4
							1	4	220	9							
08	39277	X	774	-0-	-38503	-0-	78	1	439	2	N	234	218	0			20
							257	9									
09	38010	X	691	-0-	-37319	-0-	66	1	375	2	N	222	228	0			14
							6	4	244	9							
10	39277	X	537	-0-	-38740	-0-	50	1	176	2	N	281	260	0			35
							2	4	309	9							
11	38010	X	474	-0-	-37536	-0-	94	1	184	2	N	158	175	0			18
							22	4	174	9							
12	39277	X	72	-0-	-39205	-0-	3	1	6	2	N	57	75	0			-0-
							63	9									
01	39277	X	217	-0-	-39060	-0-	33	1	83	2	N	81	78	0			3
							12	4	89	9							
*02	35476	X	1464	-0-	-34012	-0-	174	1	549	2	N	659	613	0			49
							16	4	725	9							
*03	39277	X	2534	-0-	-36743	-0-	371	1	1376	2	N	652	668	0			33
							70	4	717	9							
*04	38010	X	2332	-0-	-35678	-0-	408	1	1296	2	N	541	530	0			44
							33	4	595	9							
05	39277	X	2125	-0-	-37152	-0-	365	1	1365	2	N	281	312	0			13
							86	4	309	9							
06	38010	X	NO RPT	-0-	-38010	-0-					N	NO RPT					13

RITCHIE FARMS WELL #: 169H RRCID -> 299082 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8390 - 17759

*01	32705	X	5440	-0-	-27265	-0-	77	1	4843	2	N	473	469	0			60
							520	9									
02	29540	X	4052	-0-	-25488	-0-	56	1	3523	2	N	430	432	0			58
							473	9									
03	32705	X	2825	-0-	-29880	-0-	33	1	2383	2	N	361	389	0			30
							12	4	397	9							
04	31650	X	2146	-0-	-29504	-0-	24	1	1764	2	N	325	318	0			37
							358	9									
05	32705	X	3173	-0-	-29532	-0-	27	1	2784	2	N	329	340	0			26
							362	9									
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
01	32147	X	1431	-0-	-30716	-0-	463	1	656	2	N	265	268	0			33
							20	4	292	9							
*02	29036	X	1609	-0-	-27427	-0-	442	1	896	2	N	229	240	0			22
							19	4	252	9							
*03	32147	X	1416	-0-	-30731	-0-	385	1	733	2	N	255	248	0			29
							17	4	281	9							
*04	31110	X	1071	-0-	-30039	-0-	259	1	486	2	N	286	288	0			27
							11	4	315	9							
*05	32147	X	980	-0-	-31167	-0-	223	1	468	2	N	251	248	0			30
							13	4	276	9							
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					30

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
01	32705	X	3869	-0-	-28836	-0-	52	1	3266	2	N	501	484	0			71
							551	9									
02	29540	X	4050	-0-	-25490	-0-	55	1	3485	2	N	464	472	0			63
							510	9									
03	32705	X	4436	-0-	-28269	-0-	50	1	3627	2	N	673	637	0			99
							19	4	740	9							
04	31650	X	3414	-0-	-28236	-0-	37	1	2714	2	N	603	648	0			54
							663	9									
05	32705	X	4246	-0-	-28459	-0-	35	1	3668	2	N	494	501	0			47
							543	9									
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MALTSBERGER WELL #: 152H RRCID -> 299104 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10070 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		36063	-0-	36063	1356594	1300	1	30451	2	N	3612	3581	0			85
							339	4	3973	9							
02	SHUT IN		32421	-0-	32421	1389015	997	1	27181	2	N	3533	3506	0			112
							357	4	3886	9							
03	1424262	X	35247	-0-	-1389015	-0-	1048	1	29527	2	N	3932	3951	0			93
							347	4	4325	9							
04	77700	X	30678	-0-	-47022	-0-	952	1	25685	2	N	3416	3263	0	137	1	109
							283	4	3758	9							
05	80290	X	31930	-0-	-48360	-0-	1092	1	26970	2	N	3471	3467	0			113
							50	4	3818	9							
06	34890	X	NO RPT	-0-	-34890	-0-					N	NO RPT					113

SOIXANTE QUINZE B WELL #: 2H RRCID -> 299111 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8850 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34355	-0-	34355	379293	2798	1	25169	2	N	5558	5585	0			57
							274	4	6114	9							
02	0	W	29603	-0-	29603	408896	2978	1	21539	2	N	4445	4449	0			53
							196	4	4890	9							
03	0	W	27413	-0-	27413	436309	6422	1	15814	2	N	4401	4393	0			61
							336	4	4841	9							
04	0	W	24370	-0-	24370	460679	2990	1	16652	2	N	3798	3823	0			36
							550	4	4178	9							
05	0	W	20902	-0-	20902	481581	1762	1	14458	2	N	3675	3650	0			61
							639	4	4043	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	481581					N	NO RPT					61

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	5421	-0-	-23068	-0-	305	1	2711	2	N	2160	2159	0			25
							29	4	2376	9							
02	25732	X	5891	-0-	-19841	-0-	464	1	3313	2	N	1896	1906	0			15
							28	4	2086	9							
03	28489	X	5802	-0-	-22687	-0-	1008	1	2336	2	N	2192	2186	0			21
							47	4	2411	9							
04	27570	X	4722	-0-	-22848	-0-	429	1	2405	2	N	1632	1632	0			21
							93	4	1795	9							
05	28489	X	5583	-0-	-22906	-0-	390	1	3221	2	N	1672	1666	0			27
							133	4	1839	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112313	X	2816	-0-	-109497	-0-	567	1	2161	2	N	26	26	0			-0-
							59	4	29	9							
02	101444	X	2808	-0-	-98636	-0-	352	1	2330	2	N	18	16	0			2
							106	4	20	9							
03	112313	X	3617	-0-	-108696	-0-	515	1	3007	2	N	49	49	0			2
							41	4	54	9							
04	108690	X	1925	-0-	-106765	-0-	353	1	1551	2	N	12	13	0	1	1	-0-
							8	4	13	9							
05	112313	X	2674	-0-	-109639	-0-	505	1	2140	2	N	3	3	0			-0-
							26	4	3	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 37H RRCID -> 299123 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10174 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	14118	-0-	14118	14118	981	1	11177	2	N	1728	1707	0			39
							59	4	1901	9							
03	0	W	14881	-0-	14881	28999	969	1	11773	2	N	1716	1720	0			35
							251	4	1888	9							
04	0	W	14597	-0-	14597	43596	949	1	11605	2	N	1776	1628	0	132	1	51
							89	4	1954	9							
05	0	W	10467	-0-	10467	54063	808	1	7873	2	N	1360	1378	0			33
							290	4	1496	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	54063					N	NO RPT					33

CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		15990	-0-	15990	15990	1072	1	6727	2	N	6550	5891	0			659
							986	4	7205	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	15990					N	NO RPT					659

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
*01	14756	X	639	-0-	-14117	-0-	192	1	203	2	N	211	216	0			91
							12	4	232	9							
02	13328	X	569	-0-	-12759	-0-	167	1	173	2	N	200	189	0			102
							9	4	220	9							
03	14756	X	569	-0-	-14187	-0-	168	1	194	2	N	184	218	0			68
							5	4	202	9							
04	14280	X	987	-0-	-13293	-0-	388	1	353	2	N	221	205	0			84
							3	4	243	9							
05	14756	X	1241	-0-	-13515	-0-	370	1	620	2	N	219	256	0			47
							10	4	241	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
CUTTHROAT C WELL #: 3H RRCID -> 299154 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF. N/A

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

CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299258 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF. N/A

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

WHITWELL L UNIT WELL #: 66H RRCID -> 299278 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8341 - 14515

01	0	W	4122	-0-	4122	565970	79	1	3400	2	N	581	589	0			34
							4	4	639	9							
02	0	W	4683	-0-	4683	570653	90	1	3905	2	N	621	628	0			27
							5	4	683	9							
03	0	W	2892	-0-	2892	573545	65	1	2460	2	N	309	336	0			-0-
							27	4	340	9							
04	0	W	7634	-0-	7634	581179	6	1	1520	2	N	5552	5009	0			543
							1	4	6107	9							
05	0	W	31748	-0-	31748	612927	129	1	9373	2	N	19995	20177	0			361
							251	4	21995	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	612927					N	NO RPT					361

WHITWELL H UNIT WELL #: 54H RRCID -> 299279 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 14358

01	0	W	6989	-0-	6989	643547	131	1	5746	2	N	1003	1010	0			56
							9	4	1103	9							
02	0	W	5781	-0-	5781	649328	108	1	4722	2	N	859	876	0			39
							6	4	945	9							
03	0	W	4412	-0-	4412	653740	152	1	3317	2	N	777	764	0			52
							88	4	855	9							
04	0	W	5818	-0-	5818	659558	627	1	4101	2	N	927	951	0			28
							70	4	1020	9							
05	0	W	5632	-0-	5632	665190	56	1	4300	2	N	1027	1035	0			20
							146	4	1130	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	665190					N	NO RPT					20

WHITWELL L UNIT WELL #: 64H RRCID -> 299280 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724

01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	95	1	4202	2	N	724	730	0			47
							6	4	796	9							
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	88	1	3798	2	N	761	772	0			36
							5	4	837	9							
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	51	1	1947	2	N	390	426	0			-0-
							20	4	429	9							
04	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	14	1	3528	2	N	6221	5599	0			622
							2	4	6843	9							
05	33882	X	33882	-0-	-0-	-0-	139	1	9468	2	N	21837	22022	0			437
							254	4	24021	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
01	30473	X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					N	NO RPT					-0-
02	27524	X	NO RPT	-0-	-27524	-0-					N	NO RPT					-0-
03	30473	X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		3743	-0-	3743	3743	41	1	2972	2	N	664	670	0			49
							730	9									
05	DELQ PR		5160	-0-	5160	8903	41	1	4370	2	N	681	662	0			68
							749	9									
06	29490	X	NO RPT	-0-	-29490	-0-					N	NO RPT					68

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
01	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					N	NO RPT					-0-
02	40460	X	NO RPT	-0-	-40460	-0-					N	NO RPT					-0-
03	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		1357	-0-	1357	1357	1104	2	253	9	N	230	227	0			14
05	DELQ PR		2049	-0-	2049	3406	1784	2	1	4	N	240	237	0			17
							264	9									
06	43350	X	1754	-0-	-41596	-0-	1479	2	275	9	N	250	240	0			27

CUTTHROAT D WELL #: 4H RRCID -> 299359 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 9752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		15837	-0-	15837	15837	1051	1	6774	2	N	6382	5701	0			681
							992	4	7020	9							
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	15837					N	NO RPT					681

ALTITO A WELL #: 240H RRCID -> 299361 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

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

ALTITO A WELL #: 241H RRCID -> 299364 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 9477 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
VENADO BROS. B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299440 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8966 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0	W	1613	-0-		1613	227953	646	1	831	2	N	124	128	1			34
								136	9									
*08	0	W	1584	-0-		1584	229537	629	1	782	2	N	157	120	1			71
								173	9									
*09	0	W	1822	-0-		1822	231359	620	1	1101	2	N	92	104	1			59
								101	9									
*10	0	W	1993	-0-		1993	233352	880	1	963	2	N	136	146	1			49
								150	9									
*11	0	W	1978	-0-		1978	235330	1277	1	599	2	N	93	79	1			63
								102	9									
*12	0	W	1720	-0-		1720	237050	1337	1	291	2	N	84	120	1			27
								92	9									
*01	0	W	2506	-0-		2506	239556	1706	1	745	2	N	50	51	1			26
								55	9									
*02	0	W	1925	-0-		1925	241481	1155	1	585	2	N	168	98	1			96
								185	9									
*03	0	W	1883	-0-		1883	243364	969	1	576	2	N	307	298	1			105
								338	9									
*04	0	W	1841	-0-		1841	245205	755	1	935	2	N	137	154	1			88
								151	9									
*05	0	W	2103	-0-		2103	247308	893	1	987	2	N	203	219	1			72
								223	9									
*06	0	W	2971	-0-		2971	250279	1085	1	1814	2	N	65	84	1			53
								72	9									

RITCHIE FARMS WELL #: 171H RRCID -> 299442 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7969 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	26195	X	3314	-0-		-22881	-0-	19	1	2690	2	N	535	542	0			69
								16	4	589	9							
*08	26195	X	3866	-0-		-22329	-0-	16	1	3285	2	N	514	511	0			72
								565	9									
*09	25350	X	4837	-0-		-20513	-0-	21	1	4208	2	N	553	550	0			75
								608	9									
*10	26195	X	4593	-0-		-21602	-0-	21	1	4002	2	N	518	528	0			65
								570	9									
*11	25350	X	4458	-0-		-20892	-0-	40	1	3859	2	N	508	494	0			79
								559	9									
*12	26195	X	4173	-0-		-22022	-0-	53	1	3624	2	N	451	484	0			46
								496	9									
*01	26195	X	4610	-0-		-21585	-0-	64	1	4023	2	N	475	464	0			57
								523	9									
*02	23660	X	3685	-0-		-19975	-0-	51	1	3199	2	N	395	403	0			49
								435	9									
*03	26195	X	4356	-0-		-21839	-0-	51	1	3678	2	N	552	542	0			59
								20	4	607	9							
*04	25350	X	3084	-0-		-22266	-0-	34	1	2472	2	N	525	527	0			57
								578	9									
*05	26195	X	4697	-0-		-21498	-0-	38	1	4083	2	N	524	527	0			54
								576	9									
*06	25350	X	3057	-0-		-22293	-0-	34	1	2635	2	N	353	366	0			41
								388	9									

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. (I) GAS 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	32085	X	4614	-0-	-27471	-0-	27	1	3884	2	N	618	616	0			81
							23	4	680	9							
*08	32085	X	6079	-0-	-26006	-0-	26	1	5356	2	N	634	628	0			87
							697	9									
*09	31050	X	5542	-0-	-25508	-0-	24	1	4788	2	N	664	649	0			102
							730	9									
*10	32085	X	5784	-0-	-26301	-0-	27	1	5127	2	N	573	602	0			73
							630	9									
*11	31050	X	5434	-0-	-25616	-0-	49	1	4760	2	N	568	544	0			97
							625	9									
*12	32085	X	5144	-0-	-26941	-0-	64	1	4432	2	N	589	620	0			66
							648	9									
*01	32085	X	5348	-0-	-26737	-0-	71	1	4518	2	N	690	678	0			78
							759	9									
*02	28980	X	3278	-0-	-25702	-0-	39	1	2681	2	N	507	503	0			82
							558	9									
*03	32085	X	4301	-0-	-27784	-0-	50	1	3661	2	N	520	548	0			54
							18	4	572	9							
*04	31050	X	3630	-0-	-27420	-0-	40	1	2951	2	N	581	563	0			72
							639	9									
*05	32085	X	5660	-0-	-26425	-0-	46	1	4864	2	N	682	686	0			68
							750	9									
*06	31050	X	5006	-0-	-26044	-0-	54	1	4152	2	N	727	734	0			61
							800	9									

RITCHIE FARMS WELL #: 102H RRCID -> 299447 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8427 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62341	X	3266	-0-	-59075	-0-	695	1	1697	2	N	739	723	0			57
							61	4	813	9							
*08	62341	X	1932	-0-	-60409	-0-	356	1	788	2	N	657	688	0			26
							65	4	723	9							
*09	60330	X	2124	-0-	-58206	-0-	407	1	977	2	N	665	663	0			28
							8	4	732	9							
*10	62341	X	1531	-0-	-60810	-0-	273	1	556	2	N	631	634	0			25
							8	4	694	9							
*11	60330	X	2389	-0-	-57941	-0-	493	1	1202	2	N	578	583	0			20
							58	4	636	9							
*12	62341	X	3455	-0-	-58886	-0-	704	1	1990	2	N	614	609	0			25
							86	4	675	9							
*01	62341	X	5496	-0-	-56845	-0-	1461	1	3420	2	N	474	476	0			23
							94	4	521	9							
*02	56308	X	3305	-0-	-53003	-0-	764	1	1719	2	N	543	536	0			30
							225	4	597	9							
*03	62341	X	1165	-0-	-61176	-0-	174	1	331	2	N	571	564	0			37
							32	4	628	9							
*04	60330	X	1413	-0-	-58917	-0-	192	1	601	2	N	531	515	0			53
							36	4	584	9							
*05	62341	X	1488	-0-	-60853	-0-	149	1	754	2	N	494	523	0			24
							42	4	543	9							
*06	60330	X	1252	-0-	-59078	-0-	170	1	449	2	N	564	556	0			32
							13	4	620	9							

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

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. (I) GAS 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	24955	X	3139	-0-	-21816	-0-	714	1	1450	2	N	730	743	0			45
							172	4	803	9							
*08	24955	X	3190	-0-	-21765	-0-	707	1	1644	2	N	723	717	0			51
							44	4	795	9							
*09	24150	X	3582	-0-	-20568	-0-	755	1	1891	2	N	816	787	0			80
							38	4	898	9							
*10	24955	X	2821	-0-	-22134	-0-	638	1	1406	2	N	653	670	0			63
							59	4	718	9							
*11	24150	X	2106	-0-	-22044	-0-	446	1	938	2	N	637	638	0			62
							21	4	701	9							
*12	24955	X	2675	-0-	-22280	-0-	608	1	1382	2	N	573	611	0			24
							55	4	630	9							
*01	24955	X	2231	-0-	-22724	-0-	482	1	1147	2	N	522	525	0			21
							28	4	574	9							
*02	22540	X	2160	-0-	-20380	-0-	477	1	1031	2	N	474	468	0			27
							131	4	521	9							
*03	24955	X	2122	-0-	-22833	-0-	528	1	1021	2	N	466	466	0			27
							60	4	513	9							
*04	24150	X	2752	-0-	-21398	-0-	481	1	1709	2	N	443	423	0			47
							75	4	487	9							
*05	24955	X	2528	-0-	-22427	-0-	440	1	1379	2	N	538	568	0			17
							117	4	592	9							
*06	24150	X	2342	-0-	-21808	-0-	490	1	1289	2	N	460	451	0			26
							57	4	506	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 94H RRCID -> 299589 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9788 - 17603

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 95H RRCID -> 299590 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549

01	92783	X	NO RPT	-0-	-92783	-0-					N	NO RPT					-0-
02	83804	X	NO RPT	-0-	-83804	-0-					N	NO RPT					-0-
03	92783	X	NO RPT	-0-	-92783	-0-					N	NO RPT					-0-
04	89790	X	NO RPT	-0-	-89790	-0-					N	NO RPT					-0-
05	92783	X	NO RPT	-0-	-92783	-0-					N	NO RPT					-0-
06	89790	X	NO RPT	-0-	-89790	-0-					N	NO RPT					-0-

MUMME RANCH ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 299603 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10657 - 21316

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 79H RRCID -> 299619 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 16382

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	3726	-0-	3726	1193875	442	1	1971	2	N	1194	1287	0			443
							1313	9									
*08	0	W	5225	-0-	5225	1199100	620	1	3375	2	N	1118	1212	0			349
							1230	9									
*09	0	W	6452	-0-	6452	1205552	1019	1	4311	2	N	1020	942	0			427
							1122	9									
*10	0	W	7806	-0-	7806	1213358	1328	1	5272	2	N	1096	1137	0			386
							1206	9									
*11	0	W	7976	-0-	7976	1221334	1401	1	5408	2	N	1061	1037	0			410
							1167	9									
*12	0	W	8349	-0-	8349	1229683	1331	1	5822	2	N	1087	1050	0			447
							1196	9									
*01	0	W	6306	-0-	6306	1235989	1060	1	4193	2	N	883	946	0			384
							82	4	971	9							
*02	0	W	3323	-0-	3323	1239312	430	1	2147	2	N	636	495	0			525
							46	4	700	9							
*03	0	W	2750	-0-	2750	1242062	504	1	1703	2	N	494	657	0			362
							543	9									
*04	0	W	1429	-0-	1429	1243491	245	1	686	2	N	453	803	0			12
							498	9									
*05	0	W	960	-0-	960	1244451	45	1	518	2	N	348	306	0			54
							14	4	383	9							
*06	0	W	3062	-0-	3062	1247513	163	1	1741	2	N	958	947	0			65
							104	4	1054	9							

ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10325 - 20326

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY COMFORT-HIXON UNIT WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	43	3	2	4	Y	97	93	0			4
							107	9									
02	T. A.		561	-0-	561	561	144	3	4	4	Y	375	353	0	1	8	25
							413	9									
03	T. A.		825	-0-	825	1386	1	1	224	3	Y	539	543	0	2	8	19
							7	4	593	9							
04	T. A.		1563	-0-	1563	2949	1	1	465	3	Y	987	933	0	1	8	72
							11	4	1086	9							
05	T. A.		1414	-0-	1414	4363	1	1	461	3	Y	856	872	0	1	8	55
							10	4	942	9							
06	T. A.		959	-0-	959	5322	1	1	392	3	Y	507	523	0	1	8	38
							8	4	558	9							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-		-0-	-0-	1	1	269	3	Y	271	283	0			10
								3	4	298	9							
02	480	N	480	-0-		-0-	-0-	1	1	233	3	Y	221	216	0			15
								3	4	243	9							
03	550	N	550	-0-		-0-	-0-	1	1	292	3	Y	231	238	0			8
								3	4	254	9							
04	585	N	585	-0-		-0-	-0-	1	1	279	3	Y	274	262	0			20
								4	4	301	9							
05	527	N	417	-0-		-110	-0-	1	1	210	3	Y	185	193	0			12
								2	4	204	9							
06	540	N	317	-0-		-223	-0-	157	3	2	4	Y	144	145	0			11
								158	9									

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743

01	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	78	1	1078	3	Y	128	186	0			10
								2	4	141	9							
02	889	N	889	-0-		-0-	-0-	98	1	622	3	Y	152	147	0			15
								2	4	167	9							
03	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	119	1	805	3	Y	218	217	0			16
								3	4	240	9							
04	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	39	1	902	3	Y	194	193	0			17
								3	4	213	9							
05	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	39	1	918	3	Y	236	232	0			21
								3	4	260	9							
06	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	44	1	792	3	Y	231	232	0			20
								3	4	254	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 11691 - 18080

01	2814	X	2814	-0-		-0-	-0-	158	1	2110	3	Y	490	618	0			37
								7	4	539	9							
02	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	198	1	2243	3	Y	628	605	0			60
								8	4	691	9							
03	3192	X	3192	-0-		-0-	-0-	225	1	2259	3	Y	636	649	0	1	8	46
								8	4	700	9							
04	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-	76	1	2416	3	Y	614	607	0			53
								9	4	675	9							
05	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-	78	1	2236	3	Y	602	600	0			55
								9	4	662	9							
06	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	85	1	2300	3	Y	568	573	0			50
								9	4	625	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1053	-0-		-993	-0-		18	1	819	3	Y	194	234	0			19
									3	4	213	9							
02	1736	N	811	-0-		-925	-0-		15	1	600	3	Y	175	174	0			20
									3	4	193	9							
03	1457	N	829	-0-		-628	-0-		17	1	578	3	Y	210	213	0			17
									3	4	231	9							
04	1020	N	428	-0-		-592	-0-		16	1	207	3	Y	184	184	0			17
									3	4	202	9							
05	899	N	736	-0-		-163	-0-		10	1	500	3	Y	203	197	0			23
									3	4	223	9							
06	810	N	673	-0-		-137	-0-		9	1	443	3	Y	198	207	0			14
									3	4	218	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	393	-0-		-444	-0-		165	1	18	3	Y	188	217	0			14
									3	4	207	9							
02	1036	N	845	-0-		-191	-0-		120	1	566	3	Y	143	143	0			14
									2	4	157	9							
03	1116	N	833	-0-		-283	-0-		152	1	500	3	Y	163	165	0			12
									2	4	179	9							
04	852	N	852	-0-		-0-	-0-		47	1	659	3	Y	131	132	0			11
									2	4	144	9							
05	930	N	715	-0-		-215	-0-		50	1	528	3	Y	123	123	0			11
									2	4	135	9							
06	810	N	751	-0-		-59	-0-		50	1	597	3	Y	93	96	0			8
									2	4	102	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-		-0-	-0-		6	1			Y	-0-	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-		153	1	1372	3	Y	225	262	0			17
									4	4	248	9							
02	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-		234	1	1670	3	Y	113	119	0			11
									2	4	124	9							
03	660	N	660	-0-		-0-	-0-		530	1	7	3	Y	111	114	0			8
									1	4	122	9							
04	229	N	229	-0-		-0-	-0-		122	1	5	3	Y	92	92	0			8
									1	4	101	9							
05	430	N	430	-0-		-0-	-0-		105	1	231	3	Y	84	84	0			8
									2	4	92	9							
06	473	N	473	-0-		-0-	-0-		106	1	282	3	Y	76	77	0			7
									1	4	84	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4665	-0-	-264	-0-	453	1	2550	3	Y	1496	1639	0	2	8	318
							16	4	1646	9							
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	388	1	2133	3	Y	1343	1408	0	1	8	252
							13	4	1477	9							
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	449	1	2295	3	Y	1399	1441	0	1	8	209
							14	4	1539	9							
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	346	1	2057	3	Y	1236	1245	0	1	8	199
							12	4	1360	9							
05	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	260	1	1882	3	Y	1286	1201	0	1	8	283
							14	4	1415	9							
06	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	238	1	1805	3	Y	1294	1368	0	1	8	208
							13	4	1423	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	341	1	17	3	Y	141	155	0			30
							2	4	155	9							
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	334	1	17	3	Y	129	135	0			24
							2	4	142	9							
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	332	1	19	3	Y	135	139	0			20
							2	4	149	9							
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	234	1	176	3	Y	151	147	0			24
							2	4	166	9							
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	272	1	215	3	Y	151	142	0			33
							2	4	166	9							
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	296	1	178	3	Y	144	154	0			23
							2	4	158	9							

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	235	1	3266	3	Y	1283	1411	0	2	8	273
							15	4	1411	9							
02	6496	X	4308	-0-	-2188	-0-	200	1	2811	3	Y	1167	1219	0	2	8	219
							13	4	1284	9							
03	7192	X	4635	-0-	-2557	-0-	216	1	3044	3	Y	1238	1270	0	2	8	185
							13	4	1362	9							
04	5370	X	5290	-0-	-80	-0-	372	1	3454	3	Y	1319	1290	0	2	8	212
							13	4	1451	9							
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	492	1	3511	3	Y	1320	1240	0	2	8	290
							15	4	1452	9							
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	417	1	3487	3	Y	1254	1341	0	2	8	201
							14	4	1379	9							

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	35	1	2712	3	Y	857	1236	0			205
							15	4	943	9							
02	3416	X	3301	-0-	-115	-0-	36	1	2362	3	Y	808	779	0			234
							14	4	889	9							
03	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	30	1	2626	3	Y	825	838	0			221
							13	4	908	9							
04	3660	X	3206	-0-	-454	-0-	32	1	2297	3	Y	785	774	0			232
							13	4	864	9							
05	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	33	1	2340	3	Y	808	716	0	1	8	323
							15	4	889	9							
06	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	26	1	2541	3	Y	769	415	0	435	1	241
							16	4	846	9			1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	38	1	2176	3	Y	505	726	0			121
							11	4	556	9							
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	29	1	1912	3	Y	424	422	0			123
							11	4	466	9							
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	24	1	2074	3	Y	452	454	0			121
							10	4	497	9							
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	25	1	2118	3	Y	394	398	0			117
							10	4	433	9							
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	27	1	2224	3	Y	388	350	0			155
							10	4	427	9							
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	20	1	2204	3	Y	367	199	0	208	1	115
							10	4	404	9							

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	291	1	1375	3	Y	836	927	0	1	8	178
							9	4	920	9							
02	2408	X	2225	-0-	-183	-0-	223	1	1163	3	Y	755	790	0	1	8	142
							8	4	831	9							
03	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	267	1	1339	3	Y	769	795	0	1	8	115
							8	4	846	9							
04	2580	X	2302	-0-	-278	-0-	282	1	1342	3	Y	610	626	0	1	8	98
							7	4	671	9							
05	2666	X	2365	-0-	-301	-0-	243	1	1435	3	Y	618	579	0	1	8	136
							7	4	680	9							
06	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	211	1	1401	3	Y	583	624	0	1	8	94
							7	4	641	9							

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	26	1	1601	3	Y	269	417	0			64
							6	4	296	9							
02	1848	N	1661	-0-	-187	-0-	24	1	1403	3	Y	208	212	0			60
							5	4	229	9							
03	2046	N	1112	-0-	-934	-0-	21	1	921	3	Y	150	170	0			40
							5	4	165	9							
04	1860	N	963	-0-	-897	-0-	24	1	779	3	Y	141	139	0			42
							5	4	155	9							
05	1829	N	908	-0-	-921	-0-	23	1	741	3	Y	126	117	0			51
							5	4	139	9							
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	16	1	800	3	Y	125	67	0	70	1	39
							6	4	138	9							

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3408	-0-	-715	-0-	93	1	2358	3	Y	860	949	0			84
							11	4	946	9							
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	87	1	2409	3	Y	1157	1167	0			74
							13	4	1273	9							
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	73	1	2579	3	Y	1431	1433	0	1	8	71
							16	4	1574	9							
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	1128	1124	0			75
							15	4	1241	9							
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	39	1	2273	3	Y	1101	1038	0	77	1	60
							14	4	1211	9			1	8			
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	3	Y	1145	1129	0	1	8	75
							15	4	1260	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
02	4116	X	162	-0-	-3954	-0-	24	3	2	4	Y	124	110	0			14
							136	9									
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	157	1	1532	3	Y	1180	1108	0	2	8	70
							18	4	1298	9							
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	301	1	1931	3	Y	1034	1006	0	2	8	96
							16	4	1137	9							

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3266	-0-	-950	-0-	514	1	1798	3	Y	857	847	0	1	8	129
							11	4	943	9							
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	570	1	2104	3	Y	792	828	0	1	8	92
							11	4	871	9							
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	428	1	2897	3	Y	1084	1027	0	1	8	148
							17	4	1192	9							
04	3420	X	2632	-0-	-788	-0-	397	1	1469	3	Y	685	656	0			177
							12	4	754	9							
05	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	243	1	1660	3	Y	1095	1206	0	1	8	65
							16	4	1205	9							
06	3600	X	3267	-0-	-333	-0-	251	1	2110	3	Y	813	802	0	1	8	75
							12	4	894	9							

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	186	1	1435	3	Y	1136	1068	0			68
							14	4	1250	9							
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	236	1	2129	3	Y	679	684	0			63
							11	4	747	9							

EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	183	1	3280	3	Y	1002	1025	0	1	8	78
							15	4	1102	9							
02	4172	X	3574	-0-	-598	-0-	228	1	2091	3	Y	1128	1126	0	1	8	79
							14	4	1241	9							
03	4619	X	437	-0-	-4182	-0-	287	1	10	3	Y	125	196	0	2	8	6
							2	4	138	9							
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1638	-0-	-780	-0-	27	1	1263	3	Y	313	367	0			38
							4	4	344	9							
02	2184	X	1146	-0-	-1038	-0-	22	1	839	3	Y	255	251	0			42
							4	4	281	9							
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	20	1	1716	3	Y	406	396	0	1	8	51
							5	4	447	9							
04	2340	X	1517	-0-	-823	-0-	15	1	1136	3	Y	329	338	0			42
							4	4	362	9							
05	2139	X	273	-0-	-1866	-0-	17	1	15	3	Y	216	217	0			41
							3	4	238	9							
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	13	1	2460	3	Y	431	407	0			65
							6	4	474	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	33	1	1336	3	Y	622	694	0			76
							7	4	684	9							
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	3	Y	550	535	0			91
							6	4	605	9							
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	23	1	1498	3	Y	520	544	0	1	8	66
							6	4	572	9							
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1207	3	Y	568	560	0	1	8	73
							7	4	625	9							
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	17	1	1380	3	Y	627	580	0	1	8	119
							9	4	690	9							
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	19	1	1648	3	Y	626	649	0	1	8	95
							8	4	689	9							

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4419	-0-	-603	-0-	24	1	3299	3	Y	989	995	0	1	8	18
							8	4	1088	9							
02	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	30	1	2882	3	Y	968	967	0	4	8	15
							8	4	1065	9							
03	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	31	1	3379	3	Y	1014	1015	0	1	8	13
							6	4	1115	9							
04	4470	X	3520	-0-	-950	-0-	21	1	2578	3	Y	832	834	0	1	8	10
							6	4	915	9							
05	4495	X	3967	-0-	-528	-0-	22	1	2887	3	Y	955	949	0	1	8	15
							7	4	1051	9							
06	4380	X	3649	-0-	-731	-0-	19	1	2698	3	Y	841	841	0	1	8	14
							7	4	925	9							

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	22	1	2758	3	Y	938	945	0	1	8	17
							7	4	1032	9							
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	22	1	2572	3	Y	838	841	0	1	8	13
							6	4	922	9							
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	27	1	3013	3	Y	938	938	0	1	8	12
							6	4	1032	9							
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	22	1	2708	3	Y	872	873	0	1	8	10
							7	4	959	9							
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	22	1	3213	3	Y	933	928	0	1	8	14
							7	4	1026	9							
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	18	1	3169	3	Y	760	761	0	1	8	12
							6	4	836	9							

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	29	1	2054	3	Y	1298	1304	0	2	8	23
							10	4	1428	9							
02	3556	X	3077	-0-	-479	-0-	28	1	1900	3	Y	1038	1044	0	1	8	16
							7	4	1142	9							
03	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	32	1	1842	3	Y	1129	1130	0	1	8	14
							7	4	1242	9							
04	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	26	1	2054	3	Y	1138	1138	0	1	8	13
							8	4	1252	9							
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	27	1	2526	3	Y	1137	1132	0	1	8	17
							9	4	1251	9							
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	22	1	2369	3	Y	1195	1192	0	1	8	19
							9	4	1315	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5780	X	5780	-0-		-0-	-0-		194	1	4437	3	Y	1035	1110	0	1	8	48
									10	4	1139	9							
02	5264	X	5179	-0-		-85	-0-		194	1	3945	3	Y	937	927	0	1	8	57
									9	4	1031	9							
03	6031	X	6031	-0-		-0-	-0-		179	1	4703	3	Y	1035	1010	0			82
									10	4	1139	9							
04	6238	X	6238	-0-		-0-	-0-		199	1	4992	3	Y	942	971	0			53
									11	4	1036	9							
05	5828	X	5183	-0-		-645	-0-		186	1	4022	3	Y	877	882	0			48
									10	4	965	9							
06	5640	X	5138	-0-		-502	-0-		137	1	4001	3	Y	900	905	0	1	8	42
									10	4	990	9							

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4329	-0-		-2057	-0-		158	1	2987	3	Y	1068	1140	0			49
									9	4	1175	9							
02	4116	X	3823	-0-		-293	-0-		133	1	2619	3	Y	965	955	0			59
									9	4	1062	9							
03	4557	X	4132	-0-		-425	-0-		142	1	2824	3	Y	1052	1028	0			83
									9	4	1157	9							
04	5536	X	5536	-0-		-0-	-0-		172	1	4067	3	Y	1169	1186	0			66
									11	4	1286	9							
05	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-		175	1	3303	3	Y	1000	1011	0			55
									11	4	1100	9							
06	4445	X	4445	-0-		-0-	-0-		197	1	3137	3	Y	1000	1008	0	1	8	46
									11	4	1100	9							

HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-		-0-	-0-		244	1	3447	3	Y	1226	1319	0	2	8	56
									14	4	1349	9							
02	5096	X	5096	-0-		-0-	-0-		232	1	3567	3	Y	1166	1149	0	2	8	71
									14	4	1283	9							
03	4812	X	4812	-0-		-0-	-0-		309	1	3162	3	Y	1206	1179	0	3	8	95
									14	4	1327	9							
04	5046	X	5046	-0-		-0-	-0-		224	1	3583	3	Y	1114	1144	0	2	8	63
									14	4	1225	9							
05	4974	X	4974	-0-		-0-	-0-		245	1	3478	3	Y	1123	1122	0	2	8	62
									16	4	1235	9							
06	4826	X	4826	-0-		-0-	-0-		266	1	3357	3	Y	1080	1090	0	2	8	50
									15	4	1188	9							

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3350	-0-		-2633	-0-		207	1	2382	3	Y	680	1155	0	1	8	132
									13	4	748	9							
02	4172	X	2517	-0-		-1655	-0-		312	1	1546	3	Y	590	546	0	1	8	175
									10	4	649	9							
03	4619	X	3369	-0-		-1250	-0-		410	1	2021	3	Y	813	845	0	1	8	142
									44	4	894	9							
04	4621	X	4621	-0-		-0-	-0-		87	1	3572	3	Y	858	799	0	1	8	200
									18	4	944	9							
05	4619	X	3859	-0-		-760	-0-		84	1	2910	3	Y	771	798	0	1	8	172
									17	4	848	9							
06	4260	X	4260	-0-		-0-	-0-		108	1	3237	3	Y	816	849	0	1	8	138
									17	4	898	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

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
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	204	1	1616	3	Y	965	943	0	1	8	68
							11	4	1062	9							
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	112	1	1480	3	Y	875	912	0	1	8	30
							8	4	963	9							
03	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	50	1	1364	3	Y	918	914	0	1	8	33
							10	4	1010	9							
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	37	1	1464	3	Y	908	902	0	1	8	38
							11	4	999	9							
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	55	1	1682	3	Y	864	843	0	1	8	58
							10	4	950	9							
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	3	Y	804	827	0	1	8	34
							8	4	884	9							

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

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
01	496	X	378	-0-	-118	-0-	231	1	6	3	Y	126	135	0			13
							2	4	139	9							
02	318	X	318	-0-	-0-	-0-	203	1	5	3	Y	98	98	0			13
							2	4	108	9							
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	326	1	10	3	Y	99	102	0			10
							2	4	109	9							
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	255	1	6	3	Y	84	83	0			11
							1	4	92	9							
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	114	1	185	3	Y	111	109	0			13
							1	4	122	9							
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	254	1	4	3	Y	66	74	0			5
							1	4	73	9							

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

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
01	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	230	1	2635	3	Y	519	762	0			101
							14	4	571	9							
02	3556	X	1930	-0-	-1626	-0-	387	1	1166	3	Y	336	337	0			100
							7	4	370	9							
03	3937	X	2689	-0-	-1248	-0-	492	1	1597	3	Y	516	526	0			90
							32	4	568	9							
04	3690	X	2361	-0-	-1329	-0-	156	1	1720	3	Y	432	421	0			101
							10	4	475	9							
05	3813	X	2937	-0-	-876	-0-	149	1	2246	3	Y	482	475	0			108
							12	4	530	9							
06	3330	X	2924	-0-	-406	-0-	152	1	2282	3	Y	435	469	0			74
							11	4	479	9							

FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

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
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	126	1	3173	3	Y	678	937	0			132
							11	4	746	9							
02	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	169	1	2675	3	Y	585	543	0			174
							11	4	644	9							
03	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	193	1	3078	3	Y	635	698	0			111
							40	4	699	9							
04	4050	X	3580	-0-	-470	-0-	52	1	2936	3	Y	527	515	0			123
							12	4	580	9							
05	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	79	1	2660	3	Y	576	570	0			129
							14	4	634	9							
06	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	95	1	2591	3	Y	533	572	0			90
							12	4	586	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	132	-0-	-1914	-0-	122	1	10	9	Y	9	12	0			1
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	106	1	294	3	Y	335	293	0			43
							4	4	369	9							
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	121	1	1380	3	Y	917	871	0			89
							11	4	1009	9							
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	143	1	518	3	Y	544	562	0			71
							6	4	598	9							
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	193	1	706	3	Y	509	520	0			60
							7	4	560	9							
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	337	1	808	3	Y	758	760	0	1	8	57
							10	4	834	9							

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF. 10773 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6756	-0-	-591	-0-	47	1	5484	3	Y	1103	1167	0			119
							12	4	1213	9							
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	38	1	4687	3	Y	956	988	0			87
							9	4	1052	9							
03	6231	X	4770	-0-	-1461	-0-	28	1	3831	3	Y	820	830	0			77
							9	4	902	9							
04	6030	X	3789	-0-	-2241	-0-	21	1	2925	3	Y	757	731	0			103
							10	4	833	9							
05	6231	X	5150	-0-	-1081	-0-	26	1	4010	3	Y	1000	974	0	2	8	127
							14	4	1100	9							
06	6030	X	4867	-0-	-1163	-0-	17	1	3762	3	Y	978	1009	0	2	8	94
							12	4	1076	9							

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	31	1	2072	3	Y	694	734	0	1	8	85
							7	4	763	9							
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	31	1	1823	3	Y	781	735	0	1	8	130
							8	4	859	9							
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	20	1	2682	3	Y	874	893	0			111
							9	4	961	9							
04	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	16	1	1766	3	Y	525	568	0	1	8	67
							7	4	578	9							
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	17	1	2290	3	Y	858	763	0			162
							10	4	944	9							
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	17	1	2974	3	Y	659	720	0	1	8	100
							8	4	725	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 10036 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	27	1	2266	3	Y	521	611	0			64
							5	4	573	9							
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	27	1	2026	3	Y	458	445	0	1	8	76
							5	4	504	9							
03	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	20	1	1985	3	Y	454	472	0			58
							5	4	499	9							
04	2790	X	1264	-0-	-1526	-0-	17	1	1046	3	Y	181	216	0			23
							2	4	199	9							
05	2883	X	1974	-0-	-909	-0-	17	1	1672	3	Y	255	230	0			48
							4	4	281	9							
06	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	13	1	2143	3	Y	521	490	0			79
							6	4	573	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	250	1	117	3	Y	993	976	1	3	8	120
							17	4	1092	9							
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	237	1	77	3	Y	661	694	1	2	8	85
							12	4	727	9							
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	270	1	75	3	Y	918	926	1	3	8	74
							13	4	1010	9							
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	203	1	73	3	Y	582	587	1	2	8	67
							10	4	640	9							
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	292	1	89	3	Y	700	662	1	1	8	104
							12	4	770	9							
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	260	1	108	3	Y	738	742	1	1	8	99
							12	4	812	9							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF. 11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	20	1	1230	3	Y	758	778	0	1	8	59
							9	4	834	9							
02	2408	X	2032	-0-	-376	-0-	21	1	1200	3	Y	730	737	0	1	8	51
							8	4	803	9							
03	2666	X	2016	-0-	-650	-0-	202	1	1207	3	Y	546	570	0	1	8	26
							6	4	601	9							
04	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	192	1	1668	3	Y	590	575	0	1	8	40
							8	4	649	9							
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	211	1	2503	3	Y	476	487	0	1	8	28
							7	4	524	9							
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	247	1	1750	3	Y	440	440	0	1	8	27
							6	4	484	9							

SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	824	-0-	-4136	-0-	8	1	91	3	Y	652	659	0	1	8	9
							8	4	717	9							
02	1708	X	623	-0-	-1085	-0-	10	1	112	3	Y	449	448	0	2	8	8
							7	4	494	9							
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	11	1	1384	3	Y	1185	1177	0	2	8	14
							16	4	1304	9							
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	26	1	2813	3	Y	949	949	0	1	8	13
							16	4	1044	9							
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	19	1	2612	3	Y	972	964	0	1	8	20
							14	4	1069	9							
06	3000	N	3726	-0-	726	726	2611	3	14	4	Y	1001	1006	0	1	8	14
							1101	9									

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1472	-0-	-78	-0-	237	1	233	3	Y	904	902	0	2	8	66
							8	4	994	9							
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	227	1	416	3	Y	940	935	0	2	8	69
							9	4	1034	9							
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	255	1	564	3	Y	1372	1351	0	2	8	88
							12	4	1509	9							
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	211	1	252	3	Y	462	482	0	1	8	67
							5	4	508	9							
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	214	1	197	3	Y	774	755	0	1	8	85
							8	4	851	9							
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	268	1	441	3	Y	1349	1319	0	2	8	113
							13	4	1484	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3971	-0-		-2136	-0-		23	1	2804	3	Y	1026	1053	0	1	8	14
									15	4	1129	9							
02	5152	X	3250	-0-		-1902	-0-		17	1	2311	3	Y	827	825	0	1	8	15
									12	4	910	9							
03	4433	X	3707	-0-		-726	-0-		19	1	2873	3	Y	730	736	0	1	8	8
									12	4	803	9							
04	4290	X	3716	-0-		-574	-0-		30	1	2206	3	Y	1327	1315	0	2	8	18
									20	4	1460	9							
05	4804	X	4804	-0-		-0-	-0-		23	1	2912	3	Y	1678	1661	0	1	8	34
									23	4	1846	9							
06	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-		2775	3	20	4	Y	1520	1532	0	1	8	21
									1672	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2020	-0-		-1359	-0-		278	1	980	3	Y	686	687	0	1	8	50
									7	4	755	9							
02	2814	X	2814	-0-		-0-	-0-		258	1	1631	3	Y	832	820	0	1	8	61
									10	4	915	9							
03	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-		216	1	2129	3	Y	844	850	0	1	8	54
									10	4	928	9							
04	1899	X	1899	-0-		-0-	-0-		170	1	1100	3	Y	565	537	0			82
									7	4	622	9							
05	1613	X	1613	-0-		-0-	-0-		195	1	744	3	Y	606	622	0			66
									7	4	667	9							
06	1412	X	1412	-0-		-0-	-0-		184	1	615	3	Y	551	571	0			46
									7	4	606	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1277	-0-		-56	-0-		24	1	686	3	Y	513	521	0	1	8	8
									3	4	564	9							
02	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-		26	1	726	3	Y	458	456	0	1	8	9
									3	4	504	9							
03	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-		158	1	880	3	Y	488	489	0	1	8	7
									4	4	537	9							
04	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-		118	1	764	3	Y	508	507	0	1	8	7
									4	4	559	9							
05	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-		28	1	1301	3	Y	618	610	0	1	8	14
									5	4	680	9							
06	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-		31	1	976	3	Y	527	530	0	1	8	10
									5	4	580	9							

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4003	-0-		-337	-0-		28	1	2829	3	Y	1035	1052	0	1	8	17
									7	4	1139	9							
02	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-		29	1	2289	3	Y	878	877	0	1	8	17
									6	4	966	9							
03	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-		155	1	2624	3	Y	946	949	0	1	8	13
									6	4	1041	9							
04	2640	X	2300	-0-		-340	-0-		67	1	1573	3	Y	596	600	0	1	8	8
									4	4	656	9							
05	2728	X	527	-0-		-2201	-0-		21	1	44	3	Y	417	415	0	1	8	9
									3	4	459	9							
06	2932	X	2932	-0-		-0-	-0-		30	1	2007	3	Y	808	801	0	1	8	15
									6	4	889	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	32	1	2755	3	Y	741	753	0	1	8	12
							5	4	815	9							
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	35	1	2537	3	Y	635	635	0			12
							5	4	699	9							
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	160	1	2130	3	Y	594	597	0	1	8	8
							4	4	653	9							
04	2160	X	2112	-0-	-48	-0-	62	1	1511	3	Y	486	487	0	1	8	6
							4	4	535	9							
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	14	1	1826	3	Y	587	578	0	2	8	13
							5	4	646	9							
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	16	1	1870	3	Y	540	542	0	1	8	10
							5	4	594	9							

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
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	45	1	6564	3	Y	1517	1516	0	2	8	155
							15	4	1669	9							
02	7644	X	6888	-0-	-756	-0-	41	1	5667	3	Y	1062	1078	0	2	8	137
							12	4	1168	9							
03	8463	X	6933	-0-	-1530	-0-	35	1	5770	3	Y	1014	1033	0	2	8	116
							13	4	1115	9							
04	8190	X	6926	-0-	-1264	-0-	19	1	5737	3	Y	1049	1003	0	2	8	160
							16	4	1154	9							
05	8463	X	6851	-0-	-1612	-0-	22	1	5729	3	Y	985	1006	0	1	8	138
							16	4	1084	9							
06	8040	X	6931	-0-	-1109	-0-	21	1	5840	3	Y	958	948	0	1	8	147
							16	4	1054	9							

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
01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	291	1	7914	3	Y	2615	2754	0	2	8	214
							26	4	2877	9							
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	183	1	8674	3	Y	2647	2496	0	3	8	362
							26	4	2912	9							
03	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	210	1	8925	3	Y	2464	2634	0	2	8	190
							23	4	2710	9							
04	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	230	1	8552	3	Y	2660	2568	0	2	8	280
							30	4	2926	9							
05	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	210	1	8516	3	Y	2569	2555	0	3	8	291
							28	4	2826	9							
06	9870	X	5333	-0-	-4537	-0-	109	1	4069	3	Y	1038	1135	0	48	1	145
							13	4	1142	9			1	8			

TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF. 12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	267	1	8498	3	Y	2126	2235	0	2	8	174
							24	4	2339	9							
02	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	266	1	7209	3	Y	1862	1780	0	1	8	255
							21	4	2048	9							
03	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	261	1	7444	3	Y	1956	2059	0	1	8	151
							21	4	2152	9							
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	282	1	7223	3	Y	1789	1751	0	1	8	188
							23	4	1968	9							
05	9734	X	9646	-0-	-88	-0-	247	1	7393	3	Y	1802	1785	0	1	8	204
							24	4	1982	9							
06	9420	X	4461	-0-	-4959	-0-	111	1	3442	3	Y	816	869	0	37	1	114
							10	4	898	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9817	-0-	-258	-0-	287	1	7209	3	Y	2089	2208	0	2	8	171
							23	4	2298	9							
02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	263	1	6228	3	Y	1838	1756	0	2	8	251
							21	4	2022	9							
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	260	1	7126	3	Y	2069	2158	0	2	8	160
							21	4	2276	9							
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	290	1	6425	3	Y	1787	1757	0	2	8	188
							21	4	1966	9							
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	270	1	6482	3	Y	1773	1758	0	2	8	201
							23	4	1950	9							
06	7650	X	4324	-0-	-3326	-0-	139	1	3089	3	Y	986	1005	0	43	1	138
							11	4	1085	9			1	8			

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	51	1	4758	3	Y	1055	1086	0	2	8	108
							14	4	1161	9							
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	46	1	4252	3	Y	1013	989	0	1	8	131
							12	4	1114	9							
03	5797	X	5419	-0-	-378	-0-	39	1	4267	3	Y	1000	1015	0	2	8	114
							13	4	1100	9							
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	22	1	4871	3	Y	1019	976	0	2	8	155
							16	4	1121	9							
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	26	1	4849	3	Y	931	954	0	2	8	130
							15	4	1024	9							
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	26	1	4994	3	Y	938	923	0	1	8	144
							16	4	1032	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	3	Y	544	629	0			55
							7	4	598	9							
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	22	1	981	3	Y	444	448	0			51
							6	4	488	9							
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	25	1	1592	3	Y	561	566	0			46
							8	4	617	9							
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	20	1	1678	3	Y	564	558	0			52
							8	4	620	9							
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	16	1	1739	3	Y	541	532	0			61
							8	4	595	9							
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	13	1	1746	3	Y	514	538	0			37
							8	4	565	9							

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
01	3689	X	2981	-0-	-708	-0-	19	1	1910	3	Y	944	1068	0	1	8	120
							14	4	1038	9							
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	17	1	3455	3	Y	688	662	0			146
							13	4	757	9							
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	18	1	3382	3	Y	744	758	0			132
							14	4	818	9							
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	15	1	2246	3	Y	1360	1240	0			252
							21	4	1496	9							
05	4557	X	4538	-0-	-19	-0-	16	1	2714	3	Y	1620	1605	0	1	8	266
							26	4	1782	9							
06	4410	X	4041	-0-	-369	-0-	15	1	2354	3	Y	1498	1536	0	1	8	227
							24	4	1648	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	517	-0-		-227	-0-	6	1	381	3	Y	116	120	0			5
								2	4	128	9							
02	746	N	746	-0-		-0-	-0-	7	1	576	3	Y	145	144	0			6
								3	4	160	9							
03	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	15	1	1017	3	Y	107	108	0			5
								2	4	118	9							
04	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	13	1	1039	3	Y	110	103	0			12
								2	4	121	9							
05	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	3	1	999	3	Y	128	130	0			10
								3	4	141	9							
06	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	872	3	3	4	Y	234	215	0			29
								257	9									

YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-	6	1	1925	3	Y	374	375	0	1	8	12
								4	4	411	9							
02	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	2	1	1445	3	Y	200	204	0			8
								2	4	220	9							
03	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	1	1	1716	3	Y	251	254	0	1	8	4
								3	4	276	9							
04	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	1	1	1256	3	Y	465	457	0	1	8	11
								5	4	512	9							
05	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-	1	1	1709	3	Y	601	592	0	1	8	19
								6	4	661	9							
06	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	9	1	892	3	Y	415	417	0	1	8	16
								4	4	457	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4110	X	4110	-0-		-0-	-0-	27	1	2604	3	Y	1329	1287	0	1	8	170
								17	4	1462	9							
02	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-	18	1	1710	3	Y	1021	973	0	1	8	217
								15	4	1123	9							
03	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	13	1	1623	3	Y	962	1008	0			171
								13	4	1058	9							
04	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	13	1	2376	3	Y	262	384	0			49
								7	4	288	9							
05	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-	18	1	3132	3	Y	331	326	0			54
								9	4	364	9							
06	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	17	1	2887	3	Y	304	312	0			46
								9	4	334	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		42	-0-		42	42	36	3	6	9	Y	5	3	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	42					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		2	-0-		2	44	2	3			Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-		-0-	-0-		22	1	3276	3	Y	384	421	0	1	8	49
									9	4	422	9							
02	3444	X	3097	-0-		-347	-0-		15	1	2490	3	Y	531	466	0	1	8	113
									8	4	584	9							
03	3813	X	3087	-0-		-726	-0-		13	1	2737	3	Y	299	358	0	1	8	53
									8	4	329	9							
04	3600	X	2684	-0-		-916	-0-		12	1	2342	3	Y	293	291	0	1	8	54
									8	4	322	9							
05	3720	X	3394	-0-		-326	-0-		16	1	3031	3	Y	307	310	0	1	8	50
									9	4	338	9							
06	3600	X	3122	-0-		-478	-0-		16	1	2866	3	Y	212	229	0	1	8	32
									7	4	233	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	989	-0-		-251	-0-		11	1	424	3	Y	496	491	0	1	8	63
									8	4	546	9							
02	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-		8	1	539	3	Y	527	477	0	1	8	112
									8	4	580	9							
03	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-		7	1	534	3	Y	480	506	0	1	8	85
									8	4	528	9							
04	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-		6	1	508	3	Y	443	445	0	1	8	82
									8	4	487	9							
05	1271	N	1250	-0-		-21	-0-		9	1	663	3	Y	517	513	0	1	8	85
									9	4	569	9							
06	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-		9	1	661	3	Y	398	422	0	1	8	60
									8	4	438	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	6	-0-		-9201	-0-		2	1	4	9	Y	4	8	0			-0-
02	7364	X	2725	-0-		-4639	-0-		11	1	2705	3	Y	7	7	0			-0-
									1	4	8	9							
03	8153	X	28	-0-		-8125	-0-		8	1	2	3	Y	15	15	0			-0-
									1	4	17	9							
04	5040	X	211	-0-		-4829	-0-		2	1	18	3	Y	172	163	0			9
									2	4	189	9							
05	6087	X	6087	-0-		-0-	-0-		12	1	4973	3	Y	989	968	0	1	8	29
									14	4	1088	9							
06	3678	X	3678	-0-		-0-	-0-		6	1	2739	3	Y	839	836	0			32
									10	4	923	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3468	X	3468	-0-		-0-	-0-		2506	3	10	4	Y	865	585	1	1	8	462
									952	9									
02	3036	X	3036	-0-		-0-	-0-		2334	3	8	4	Y	631	944	1	1	8	148
									694	9									
03	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-		2851	3	10	4	Y	800	683	1	1	8	264
									880	9									
04	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-		2443	3	8	4	Y	606	679	1	1	8	190
									667	9									
05	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-		2774	3	9	4	Y	634	680	1	1	8	143
									697	9									
06	3539	X	3539	-0-		-0-	-0-		2908	3	9	4	Y	565	559	1	1	8	148
									622	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1229	-0-		-197	-0-		1082	3	3	4	Y	131	119	1			70
									144	9									
02	1288	N	1282	-0-		-6	-0-		1151	3	3	4	Y	116	159	1			27
									128	9									
03	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-		1486	3	3	4	Y	139	120	1			46
									153	9									
04	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-		1046	3	3	4	Y	152	150	1			48
									167	9									
05	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-		1441	3	5	4	Y	339	310	1			77
									373	9									
06	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-		1744	3	7	4	Y	387	362	1	1	8	101
									426	9									

NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4160	X	4160	-0-		-0-	-0-		58	1	3571	3	Y	476	387	0			175
									7	4	524	9							
02	3080	X	2728	-0-		-352	-0-		165	1	2081	3	Y	431	485	0			121
									8	4	474	9							
03	3410	X	3045	-0-		-365	-0-		641	1	1946	3	Y	412	457	0	1	8	75
									5	4	453	9							
04	3300	X	2346	-0-		-954	-0-		767	1	1205	3	Y	335	314	0			96
									5	4	369	9							
05	3410	X	2752	-0-		-658	-0-		34	1	2205	3	Y	460	496	0			60
									7	4	506	9							
06	3300	X	2998	-0-		-302	-0-		150	1	2386	3	Y	413	383	0			90
									8	4	454	9							

NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6041	-0-		-1709	-0-		4	1	5514	3	N	469	551	1	1	8	436
									7	4	516	9							
02	7627	X	7627	-0-		-0-	-0-		15	1	6658	3	N	857	942	1	1	8	350
									11	4	943	9							
03	8865	X	8865	-0-		-0-	-0-		17	1	7704	3	N	1029	745	1	1	8	633
									12	4	1132	9							
04	8199	X	8199	-0-		-0-	-0-		10	1	7189	3	N	897	946	1	1	8	583
									13	4	987	9							
05	9131	X	9131	-0-		-0-	-0-		13	1	8115	3	N	900	945	1	2	8	536
									13	4	990	9							
06	8578	X	8578	-0-		-0-	-0-		10	1	7705	3	N	773	927	1	2	8	380
									13	4	850	9							

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-		8	1	1951	3	Y	1311	1327	0	2	8	44
									11	4	1442	9							
02	3307	X	3307	-0-		-0-	-0-		2	1	1677	3	Y	1470	1451	0	1	8	62
									11	4	1617	9							
03	3100	N	4452	-0-		1352	1352		2	1	2896	3	Y	1402	1438	0	2	8	24
									12	4	1542	9							
04	4718	X	3366	-0-		-1352	-0-		1	1	2100	3	Y	1140	1137	0	1	8	26
									11	4	1254	9							
05	3947	X	3947	-0-		-0-	-0-		1	1	2655	3	Y	1163	1152	0	1	8	36
									12	4	1279	9							
06	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-		17	1	3068	3	Y	1168	1158	0	1	8	45
									12	4	1285	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	17	1	2749	3	Y	310	315	0	1	8	11
							5	4	341	9							
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	14	1	2440	3	Y	258	260	0	1	8	8
							4	4	284	9							
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	16	1	2180	3	Y	347	344	0	1	8	10
							5	4	382	9							
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	Y	389	379	0			20
							6	4	428	9							
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	11	1	1811	3	Y	573	575	0	1	8	17
							8	4	630	9							
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	9	1	1737	3	Y	487	484	0	1	8	19
							7	4	536	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1587	-0-	-800	-0-	1042	3	6	4	Y	490	369	1			262
							539	9									
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	761	3	5	4	Y	387	557	1	1	8	91
							426	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1233	3	8	4	Y	583	481	1	1	8	192
							641	9									
04	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	687	3	6	4	Y	419	479	1	1	8	131
							461	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	996	3	7	4	Y	458	486	1			103
							504	9									
06	1650	N	1085	-0-	-565	-0-	650	3	7	4	Y	389	389	1	1	8	102
							428	9									

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1795	-0-	-1429	-0-	23	1	1201	3	Y	508	670	0			120
							12	4	559	9							
02	2268	X	1177	-0-	-1091	-0-	16	1	578	3	Y	520	512	0			128
							11	4	572	9							
03	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	99	1	1953	3	Y	948	944	0			132
							18	4	1043	9							
04	3090	X	2291	-0-	-799	-0-	111	1	1318	3	Y	766	726	0			172
							19	4	843	9							
05	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	67	1	1818	3	Y	781	841	0			112
							20	4	859	9							
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	55	1	2284	3	Y	692	668	0			136
							19	4	761	9							

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	3	Y	566	585	0	1	8	63
							8	4	623	9							
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	3	Y	520	513	0	1	8	69
							8	4	572	9							
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	3	Y	603	597	0	1	8	74
							9	4	663	9							
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	3	Y	565	530	0	1	8	108
							8	4	622	9							
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	1485	3	Y	550	532	0	1	8	125
							9	4	605	9							
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	3	Y	521	560	0	1	8	85
							9	4	573	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5079	-0-		-1276	-0-		193	1	3958	3	Y	832	943	0			197
									13	4	915	9							
02	4810	X	4810	-0-		-0-	-0-		170	1	3740	3	Y	805	803	0	1	8	198
									14	4	886	9							
03	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-		219	1	4542	3	Y	797	883	0	1	8	111
									14	4	877	9							
04	4890	X	4120	-0-		-770	-0-		342	1	3093	3	Y	611	585	0			137
									13	4	672	9							
05	5053	X	4920	-0-		-133	-0-		256	1	3803	3	Y	769	795	0	1	8	110
									15	4	846	9							
06	5290	X	5290	-0-		-0-	-0-		203	1	4225	3	Y	769	727	0	1	8	151
									16	4	846	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	X	2181	-0-		-0-	-0-		18	1	1664	3	Y	448	522	0			45
									6	4	493	9							
02	1870	X	1870	-0-		-0-	-0-		15	1	1422	3	Y	388	389	0			44
									6	4	427	9							
03	1920	X	1920	-0-		-0-	-0-		17	1	1439	3	Y	416	426	0			34
									6	4	458	9							
04	1962	X	1962	-0-		-0-	-0-		14	1	1499	3	Y	403	400	0			37
									6	4	443	9							
05	2220	X	2220	-0-		-0-	-0-		12	1	1769	3	Y	393	386	0			44
									7	4	432	9							
06	2782	X	2782	-0-		-0-	-0-		9	1	2288	3	Y	434	447	0			31
									8	4	477	9							

HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7670	X	7670	-0-		-0-	-0-		40	1	6137	3	Y	1346	1361	0	1	8	86
									12	4	1481	9							
02	6735	X	6735	-0-		-0-	-0-		39	1	5261	3	Y	1293	1255	0	1	8	123
									13	4	1422	9							
03	7983	X	7983	-0-		-0-	-0-		43	1	6226	3	Y	1546	1557	0	1	8	111
									13	4	1701	9							
04	7104	X	7104	-0-		-0-	-0-		36	1	5595	3	Y	1327	1304	0	1	8	133
									13	4	1460	9							
05	6665	X	6641	-0-		-24	-0-		40	1	5202	3	Y	1259	1314	0	1	8	77
									14	4	1385	9							
06	6450	X	6144	-0-		-306	-0-		36	1	4802	3	Y	1175	1165	0	1	8	86
									13	4	1293	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-		-17	-0-		13	1	1	4	Y	-0-	31	0			-0-
02	9	N	-0-	-0-		-9	-0-						Y	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-		-106	-0-		3	1	3	3	Y	149	135	0	1	8	13
									3	4	164	9							
04	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-		15	1	1065	3	Y	846	769	0	1	8	89
									11	4	931	9							
05	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-		18	1	977	3	Y	606	646	0	1	8	48
									9	4	667	9							
06	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-		16	1	1333	3	Y	631	624	0	1	8	54
									9	4	694	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	17 1	2103	3		Y	787	774	0	1	8	82
							11 4	866	9								
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	16 1	1969	3		Y	693	705	0	1	8	69
							9 4	762	9								
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	13 1	938	3		Y	662	674	0	1	8	56
							9 4	728	9								
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10 1	1177	3		Y	738	716	0	1	8	77
							11 4	812	9								
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	11 1	1466	3		Y	679	701	0	1	8	54
							10 4	747	9								
06	3000	N	3073	-0-	73	73	11 1	2318	3		Y	667	663	0	1	8	57
							10 4	734	9								

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	18 1	1372	3		Y	1173	1207	0	1	8	122
							12 4	1290	9								
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	17 1	1194	3		Y	1073	1087	0	1	8	107
							12 4	1180	9								
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	13 1	1753	3		Y	1341	1333	0	1	8	114
							14 4	1475	9								
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	13 1	1153	3		Y	1314	1290	0			138
							15 4	1445	9								
05	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	11 1	1004	3		Y	1210	1251	0	1	8	96
							13 4	1331	9								
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	13 1	1456	3		Y	1322	1304	0	1	8	113
							15 4	1454	9								

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	965	-0-	-244	-0-	94 1	722	3		N	124					379
							13 4	136	9								
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65 1	772	3		N	138	177	1			340
							12 4	152	9								
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	74 1	831	3		N	154	188	1			306
							13 4	169	9								
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	69 1	919	3		N	150	147	1			309
							15 4	165	9								
05	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	69 1	796	3		N	132	138	1			303
							14 4	145	9								
06	1050	N	949	-0-	-101	-0-	67 1	721	3		N	134	69	1			368
							14 4	147	9								

KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11040 - 15855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	432	-0-	-2978	-0-	95 1	114	3		N	187	356	1			300
							17 4	206	9								
02	3080	X	1293	-0-	-1787	-0-	66 1	1023	3		N	173	181	1			292
							14 4	190	9								
03	3410	X	2190	-0-	-1220	-0-	75 1	1873	3		N	205					497
							16 4	226	9								
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	70 1	2665	3		N	205	295	1			407
							21 4	226	9								
05	2046	X	1706	-0-	-340	-0-	70 1	1398	3		N	199	233	1			373
							19 4	219	9								
06	2130	X	1239	-0-	-891	-0-	68 1	955	3		N	182	182	1			373
							16 4	200	9								

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7567	-0-	-2756	-0-	43	1	5782	3	Y	1572	1584	0	1	8	101
							13	4	1729	9							
02	7784	X	6823	-0-	-961	-0-	44	1	5219	3	Y	1404	1371	0	1	8	133
							16	4	1544	9							
03	8618	X	7305	-0-	-1313	-0-	45	1	5599	3	Y	1499	1523	0	1	8	108
							12	4	1649	9							
04	7770	X	7252	-0-	-518	-0-	39	1	5571	3	Y	1480	1439	0	1	8	148
							14	4	1628	9							
05	7998	X	7850	-0-	-148	-0-	44	1	6145	3	Y	1496	1552	0	1	8	91
							15	4	1646	9							
06	7320	X	7201	-0-	-119	-0-	40	1	5654	3	Y	1357	1348	0	1	8	99
							14	4	1493	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	22	1	1020	3	Y	678	693	0	1	8	70
							9	4	746	9							
02	1316	N	992	-0-	-324	-0-	14	1	392	3	Y	527	544	0	1	8	52
							6	4	580	9							
03	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	11	1	370	3	Y	646	642	0	1	8	55
							7	4	711	9							
04	1530	N	1173	-0-	-357	-0-	8	1	605	3	Y	503	504	0	1	8	53
							7	4	553	9							
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	914	3	Y	556	564	0	1	8	44
							8	4	612	9							
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	12	1	2189	3	Y	517	516	0	1	8	44
							8	4	569	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	299	290	0			31
							4	4	329	9							
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	997	3	Y	240	247	0			24
							4	4	264	9							
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	21	1	661	3	Y	228	233	0			19
							3	4	251	9							
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	19	1	627	3	Y	195	193	0	1	8	20
							4	4	215	9							
05	1426	N	731	-0-	-695	-0-	20	1	503	3	Y	186	191	0			15
							3	4	205	9							
06	900	N	336	-0-	-564	-0-	14	1	127	3	Y	175	175	0			15
							2	4	193	9							

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4362	-0-	-2334	-0-	58	1	3192	3	Y	1003	1041	0	1	8	64
							9	4	1103	9							
02	5796	X	2813	-0-	-2983	-0-	59	1	1941	3	Y	732	727	0			69
							8	4	805	9							
03	6417	X	1950	-0-	-4467	-0-	57	1	939	3	Y	861	868	0			62
							7	4	947	9							
04	6210	X	3045	-0-	-3165	-0-	43	1	2067	3	Y	842	819	0	1	8	84
							9	4	926	9							
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	47	1	5646	3	Y	1423	1419	0	1	8	87
							16	4	1565	9							
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	43	1	5665	3	Y	1300	1291	0	1	8	95
							14	4	1430	9							

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
01	6355	X	6233	-0-	-122	-0-	35	1	4731	3	Y	1323	1332	0	1	8	85
							12	4	1455	9							
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	36	1	4366	3	Y	1148	1123	0	1	8	109
							12	4	1263	9							
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	39	1	5004	3	Y	1255	1272	0	2	8	90
							13	4	1381	9							
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	33	1	4578	3	Y	1195	1165	0	1	8	119
							13	4	1315	9							
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	37	1	4508	3	Y	1237	1280	0	1	8	75
							14	4	1361	9							
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	33	1	4204	3	Y	1175	1163	0	1	8	86
							13	4	1293	9							

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
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	40	1	5049	3	Y	1531	1556	0	1	8	98
							13	4	1684	9							
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	39	1	4402	3	Y	1314	1286	0	1	8	125
							12	4	1445	9							
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	42	1	4758	3	Y	1445	1465	0	1	8	104
							12	4	1590	9							
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	35	1	4641	3	Y	1416	1378	0	1	8	141
							14	4	1558	9							
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	38	1	4930	3	Y	1426	1479	0	1	8	87
							15	4	1569	9							
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	35	1	4716	3	Y	1338	1326	0	1	8	98
							14	4	1472	9							

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
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	28	1	2599	3	Y	448	534	0			45
							7	4	493	9							
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	25	1	2341	3	Y	376	378	0			43
							6	4	414	9							
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	29	1	2006	3	Y	498	500	0			41
							7	4	548	9							
04	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	21	1	1964	3	Y	438	438	0			41
							7	4	482	9							
05	2697	X	507	-0-	-2190	-0-	16	1	111	3	Y	340	343	0			38
							6	4	374	9							
06	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	14	1	1254	3	Y	349	361	0	1	8	25
							7	4	384	9							

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
01	3038	X	1073	-0-	-1965	-0-	24	1	858	3	Y	171	250	0			17
							3	4	188	9							
02	1568	N	566	-0-	-1002	-0-	19	1	315	3	Y	208	201	0			24
							3	4	229	9							
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	27	1	2345	3	Y	370	364	0			30
							6	4	407	9							
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	20	1	1863	3	Y	270	275	0			25
							5	4	297	9							
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	16	1	2018	3	Y	242	239	0	1	8	27
							5	4	266	9							
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	13	1	2075	3	Y	304	308	0	1	8	22
							6	4	334	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	865	-0-	-561	-0-	51	1	488	3	Y	293	340	0			29
							4	4	322	9							
02	1512	N	1140	-0-	-372	-0-	28	1	790	3	Y	289	285	0			33
							4	4	318	9							
03	1271	N	742	-0-	-529	-0-	20	1	496	3	Y	203	219	0			17
							3	4	223	9							
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	833	3	Y	285	276	0			26
							5	4	314	9							
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	13	1	692	3	Y	270	266	0			30
							4	4	297	9							
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	11	1	1175	3	Y	451	449	0			32
							7	4	496	9							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	75	1	1565	3	Y	653	730	0			64
							8	4	718	9							
02	2464	X	2103	-0-	-361	-0-	63	1	1415	3	Y	562	590	0			36
							7	4	618	9							
03	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	54	1	1700	3	Y	587	594	0			29
							8	4	646	9							
04	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	40	1	1284	3	Y	520	514	0			35
							7	4	572	9							
05	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	40	1	1707	3	Y	585	547	0	40	1	32
							8	4	644	9			1	8			
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	39	1	1827	3	Y	770	750	0	1	8	51
							11	4	847	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	427	442	0	1	8	44
							7	4	470	9							
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	21	1	178	3	Y	366	373	0	1	8	36
							7	4	403	9							
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	404	405	0	1	8	34
							6	4	444	9							
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	13	1	150	3	Y	354	350	0	1	8	37
							5	4	389	9							
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	Y	334	344	0	1	8	26
							6	4	367	9							
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	Y	352	347	0	1	8	30
							6	4	387	9							

SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	37	1	7966	3	Y	2193	2241	0	3	8	110
							17	4	2412	9							
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	36	1	6709	3	Y	1779	1792	0	29	1	65
							13	4	1957	9			3	8			
03	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	34	1	7408	3	Y	1897	1908	0	3	8	51
							18	4	2087	9							
04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	18	1	7133	3	Y	1771	1737	0	3	8	82
							22	4	1948	9							
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	24	1	7108	3	Y	1759	1762	0	3	8	76
							21	4	1935	9							
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	25	1	7136	3	Y	1683	1702	0	3	8	54
							19	4	1851	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	41	1	7197	3	Y	2162	2219	0	3	8	108
							17	4	2378	9							
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	41	1	6402	3	Y	1882	1887	0	31	1	69
							14	4	2070	9			3	8			
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	38	1	6630	3	Y	1990	2001	0	4	8	54
							19	4	2189	9							
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	19	1	6638	3	Y	1854	1819	0	4	8	85
							23	4	2039	9							
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	23	1	6763	3	Y	1864	1864	0	4	8	81
							22	4	2050	9							
06	8130	X	7899	-0-	-231	-0-	21	1	6002	3	Y	1689	1713	0	3	8	54
							18	4	1858	9							

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	38	1	7370	3	Y	2127	2164	0	3	8	106
							15	4	2340	9							
02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	38	1	6517	3	Y	1796	1805	0	29	1	66
							12	4	1976	9			2	8			
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	35	1	7498	3	Y	1928	1940	0	2	8	52
							15	4	2121	9							
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	17	1	7362	3	Y	1820	1786	0	2	8	84
							18	4	2002	9							
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	21	1	7402	3	Y	1821	1824	0	2	8	79
							18	4	2003	9							
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	23	1	6907	3	Y	1703	1725	0	2	8	55
							15	4	1873	9							

SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12582	-0-	-1399	-0-	225	1	9448	3	Y	2623	2615	0	4	8	211
							24	4	2885	9							
02	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	348	1	8172	3	Y	2348	2373	0	3	8	183
							21	4	2583	9							
03	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	268	1	9060	3	Y	2462	2521	0	3	8	121
							23	4	2708	9							
04	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	244	1	8594	3	Y	2339	2336	0	3	8	121
							26	4	2573	9							
05	11501	X	11058	-0-	-443	-0-	236	1	8207	3	Y	2354	2340	0	3	8	132
							26	4	2589	9							
06	11130	X	7074	-0-	-4056	-0-	195	1	5113	3	Y	1589	1629	0	2	8	90
							18	4	1748	9							

SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12839	-0-	-1514	-0-	441	1	10242	3	Y	1943	1937	0	2	8	157
							19	4	2137	9							
02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	601	1	8673	3	Y	1755	1773	0	2	8	137
							17	4	1931	9							
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	416	1	9435	3	Y	1789	1836	0	2	8	88
							18	4	1968	9							
04	11280	X	11134	-0-	-146	-0-	391	1	8852	3	Y	1701	1699	0	2	8	88
							20	4	1871	9							
05	11656	X	10685	-0-	-971	-0-	442	1	8428	3	Y	1632	1627	0	1	8	92
							20	4	1795	9							
06	11280	X	8531	-0-	-2749	-0-	375	1	6665	3	Y	1341	1356	0	1	8	76
							16	4	1475	9							

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
01	17019	X	14821	-0-	-2198	-0-	226	1	11621	3	Y	2683	2701	0	2	8	216
							23	4	2951	9							
02	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	392	1	10429	3	Y	2212	2254	0	2	8	172
							19	4	2433	9							
03	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	284	1	11387	3	Y	2324	2379	0	2	8	115
							19	4	2556	9							
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	272	1	10675	3	Y	2135	2138	0	2	8	110
							23	4	2349	9							
05	13485	X	13443	-0-	-42	-0-	278	1	10752	3	Y	2173	2159	0	2	8	122
							23	4	2390	9							
06	13050	X	10306	-0-	-2744	-0-	243	1	8229	3	Y	1651	1678	0	2	8	93
							18	4	1816	9							

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
01	5425	X	122	-0-	-5303	-0-	41	1	7	3	Y	66	143	0	2	8	3
							1	4	73	9							
02	3472	X	90	-0-	-3382	-0-	19	1	6	3	Y	58	57	0	1	1	2
							1	4	64	9			1	8			
03	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	35	1	1932	3	Y	1306	1271	0	2	8	35
							11	4	1437	9							
04	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	11	1	211	3	Y	273	295	0			13
							3	4	300	9							
05	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	25	3			Y	-0-	13	0			-0-
06	3300	X	1948	-0-	-1352	-0-	21	1	862	3	Y	960	928	0	1	8	31
							9	4	1056	9							

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
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	41	1	8082	3	Y	2229	2312	0			112
							18	4	2452	9							
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	39	1	6940	3	Y	2082	2083	0	34	1	77
							13	4	2290	9							
03	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	37	1	7883	3	Y	2194	2212	0			59
							18	4	2413	9							
04	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	19	1	7621	3	Y	2024	1990	0			93
							22	4	2226	9							
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	25	1	7461	3	Y	2141	2141	0			93
							22	4	2355	9							
06	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	27	1	7079	3	Y	1993	2022	0			64
							19	4	2192	9							

BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5100	-0-	-1038	-0-	509	1	2796	3	Y	1615	1715	0	1	8	132
							18	4	1777	9							
02	3500	X	3478	-0-	-22	-0-	554	1	1527	3	Y	1259	1218	0	1	8	172
							12	4	1385	9							
03	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	621	1	1114	3	Y	1213	1290	0	1	8	94
							11	4	1334	9							
04	3750	X	3462	-0-	-288	-0-	692	1	1385	3	Y	1246	1208	0	1	8	131
							14	4	1371	9							
05	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	687	1	1284	3	Y	1243	1232	0	1	8	141
							14	4	1367	9							
06	3750	X	1849	-0-	-1901	-0-	317	1	849	3	Y	614	641	0	27	1	86
							8	4	675	9			1	8			

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	46	1	3660	3	Y	906	969	0			67
							11	4	997	9							
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	41	1	3144	3	Y	813	794	0			86
							9	4	894	9							
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	35	1	3330	3	Y	870	898	0			58
							9	4	957	9							
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	31	1	3371	3	Y	771	747	0	1	8	81
							11	4	848	9							
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	31	1	3643	3	Y	892	890	0	1	8	82
							16	4	981	9							
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	28	1	3462	3	Y	800	822	0	1	8	59
							12	4	880	9							

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	209	1	2646	3	Y	993	1090	0	2	8	46
							12	4	1092	9							
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	265	1	2112	3	Y	703	705	0	1	8	43
							9	4	773	9							
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	209	1	2752	3	Y	808	785	0	2	8	64
							11	4	889	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	184	1	2959	3	Y	1331	1319	0	1	8	75
							16	4	1464	9							
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	236	1	2965	3	Y	1441	1436	0	1	8	79
							17	4	1585	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	250	1	2806	3	Y	1395	1408	0	1	8	65
							17	4	1535	9							

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		603	-0-	603	3039	160	1	155	3	Y	258	271	0	1	8	12
							4	4	284	9							
02	2800	N	698	-0-	-2102	937	244	1	179	3	Y	247	243	0	1	8	15
							3	4	272	9							
03	1876	N	939	-0-	-937	-0-	287	1	184	3	Y	422	403	0	1	8	33
							4	4	464	9							
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	325	1	35	3	Y	340	353	0	1	8	19
							4	4	374	9							
05	775	N	413	-0-	-362	-0-	152	1	19	3	Y	217	223	0	1	8	12
							3	4	239	9							
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	178	1	490	3	Y	275	273	0	1	8	13
							4	4	303	9							

ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	474	1	1484	3	Y	967	992	0	1	8	129
							9	4	1064	9							
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	422	1	1401	3	Y	887	889	0	1	8	126
							8	4	976	9							
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	480	1	2110	3	Y	1051	1060	0	2	8	115
							10	4	1156	9							
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	516	1	1915	3	Y	970	950	0	1	8	134
							11	4	1067	9							
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	491	1	2024	3	Y	819	806	0	2	8	145
							10	4	901	9							
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	469	1	2062	3	Y	757	832	0	1	8	69
							10	4	833	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3768	-0-	-1099	-0-	516	1	1903	3	Y	1217	1272	0	2	8	162
							10	4	1339	9							
02	3332	X	3178	-0-	-154	-0-	457	1	1557	3	Y	1051	1062	0	2	8	149
							8	4	1156	9							
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	502	1	2198	3	Y	1159	1180	0	2	8	126
							10	4	1275	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	518	1	2098	3	Y	1060	1038	0	2	8	146
							11	4	1166	9							
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	515	1	2269	3	Y	995	963	0	2	8	176
							10	4	1095	9							
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	502	1	2416	3	Y	1044	1123	0	2	8	95
							11	4	1148	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	4679	-0-	-3443	-0-	482	1	2865	3	Y	1197	1159	0	1	8	140
							15	4	1317	9							
02	4368	X	4090	-0-	-278	-0-	425	1	2412	3	Y	1127	1171	0	1	8	95
							13	4	1240	9							
03	4836	X	4100	-0-	-736	-0-	482	1	2132	3	Y	1338	1337	0	2	8	94
							14	4	1472	9							
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	459	1	2625	3	Y	1459	1413	0	45	1	93
							21	4	1605	9			2	8			
05	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	510	1	2186	3	Y	1454	1409	0	1	8	137
							20	4	1599	9							
06	4530	X	4484	-0-	-46	-0-	513	1	2760	3	Y	1085	1163	0	1	8	58
							17	4	1194	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	345	1	5068	3	Y	1632	1634	0	3	8	55
							21	4	1795	9							
02	5964	X	5922	-0-	-42	-0-	332	1	3923	3	Y	1498	1488	0	3	8	62
							19	4	1648	9							
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	340	1	4863	3	Y	1480	1496	0	4	8	42
							17	4	1628	9							
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	332	1	5071	3	Y	1451	1457	0	3	8	33
							20	4	1596	9							
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	383	1	6170	3	Y	1455	1439	0	2	8	47
							21	4	1601	9							
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	382	1	4381	3	Y	1547	1550	0	3	8	41
							16	4	1702	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	1488	-0-	-4216	-0-	363	1	135	3	Y	895	917	0	2	8	30
							5	4	985	9							
02	1820	X	1485	-0-	-335	-0-	322	1	177	3	Y	890	882	0	1	8	37
							7	4	979	9							
03	2015	X	1140	-0-	-875	-0-	284	1	110	3	Y	673	690	0	1	8	19
							6	4	740	9							
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	358	1	1386	3	Y	1338	1326	0	1	8	30
							13	4	1472	9							
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	414	1	205	3	Y	1276	1264	0	1	8	41
							11	4	1404	9							
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	322	1	193	3	Y	1166	1175	0	1	8	31
							5	4	1283	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	339	1	1756	3	Y	1583	1644	0			73
							15	4	1741	9							
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	349	1	1450	3	Y	1369	1358	0			84
							13	4	1506	9							
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	343	1	1534	3	Y	1527	1489	0	1	8	121
							14	4	1680	9							
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	277	1	1655	3	Y	1165	1220	0			66
							13	4	1282	9							
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	300	1	1644	3	Y	851	870	0			47
							11	4	936	9							
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	325	1	1505	3	Y	810	819	0			38
							10	4	891	9							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	271	1	3099	3	Y	1103	1190	0	2	8	51
							14	4	1213	9							
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	267	1	2806	3	Y	999	988	0	1	8	61
							11	4	1099	9							
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	341	1	3402	3	Y	1140	1110	0	1	8	90
							14	4	1254	9							
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	243	1	2782	3	Y	1041	1070	0	2	8	59
							13	4	1145	9							
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	252	1	2318	3	Y	1149	1144	0	1	8	63
							14	4	1264	9							
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	292	1	2453	3	Y	1070	1082	0	1	8	50
							13	4	1177	9							

CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1218	-0-	-456	-0-	33	1	867	3	Y	286	296	0			23
							3	4	315	9							
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	923	3	Y	239	244	0			18
							3	4	263	9							
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	23	1	1287	3	Y	245	254	0			9
							2	4	270	9							
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	20	1	1572	3	Y	255	250	0	1	8	13
							3	4	281	9							
05	3100	N	3250	-0-	150	150	17	1	2844	3	Y	349	338	0	1	8	23
							5	4	384	9							
06	3000	N	4583	-0-	1583	1733	2	1	4208	3	Y	334	339	0	1	8	17
							6	4	367	9							

SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	41	1	4332	3	Y	1361	1366	0	2	8	15
							23	4	1497	9							
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	32	1	4356	3	Y	1196	1191	0	1	8	19
							20	4	1316	9							
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	36	1	5296	3	Y	1249	1256	0	1	8	11
							20	4	1374	9							
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	35	1	4196	3	Y	1141	920	0	217	1	14
							19	4	1255	9			1	8			
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	43	1	4229	3	Y	1325	1321	0	1	8	17
							22	4	1458	9							
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	37	1	4452	3	Y	1202	1200	0	1	8	18
							21	4	1322	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	445	-0-		-640	-0-	20	1	255	3	Y	144	152	0			23
								12	4	158	9							
02	948	N	948	-0-		-0-	-0-	15	1	777	3	Y	140	134	0			29
								2	4	154	9							
03	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	14	1	910	3	Y	145	152	0			22
								3	4	160	9							
04	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	11	1	998	3	Y	138	132	0			28
								3	4	152	9							
05	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	10	1	992	3	Y	127	126	0			29
								2	4	140	9							
06	1050	N	1037	-0-		-13	-0-	11	1	913	3	Y	101	117	0			13
								2	4	111	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	519	-0-		-659	-0-	28	1	313	3	Y	155	160	0			25
								7	4	171	9							
02	784	N	660	-0-		-124	-0-	31	1	444	3	Y	166	157	0			34
								2	4	183	9							
03	1271	N	570	-0-		-701	-0-	40	1	333	3	Y	176	183	0			27
								3	4	194	9							
04	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	26	1	718	3	Y	362	315	0			74
								5	4	398	9							
05	2088	N	2088	-0-		-0-	-0-	21	1	1703	3	Y	326	326	0			74
								5	4	359	9							
06	2720	N	2720	-0-		-0-	-0-	24	1	2313	3	Y	344	373	0			45
								5	4	378	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4358	-0-		-695	-0-	41	1	3697	3	Y	554	734	0	1	8	89
								11	4	609	9							
02	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	29	1	3084	3	Y	433	433	0			89
								9	4	476	9							
03	4171	X	4171	-0-		-0-	-0-	33	1	3682	3	Y	408	435	0			62
								7	4	449	9							
04	4057	X	4057	-0-		-0-	-0-	24	1	3627	3	Y	363	351	0			74
								7	4	399	9							
05	4345	X	4345	-0-		-0-	-0-	24	1	3869	3	Y	402	385	0			91
								10	4	442	9							
06	4320	X	4320	-0-		-0-	-0-	27	1	3889	3	Y	360	404	0			47
								8	4	396	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7126	X	7126	-0-		-0-	-0-	71	1	6394	3	Y	589	593	0	2	8	95
								13	4	648	9							
02	5404	X	5152	-0-		-252	-0-	41	1	4562	3	Y	489	481	0	2	8	101
								11	4	538	9							
03	5983	X	5019	-0-		-964	-0-	42	1	4301	3	Y	604	612	0	2	8	91
								12	4	664	9							
04	5790	X	5133	-0-		-657	-0-	32	1	4516	3	Y	523	507	0	1	8	106
								10	4	575	9							
05	5983	X	5225	-0-		-758	-0-	30	1	4476	3	Y	643	603	0	1	8	145
								12	4	707	9							
06	5790	X	4974	-0-		-816	-0-	27	1	4261	3	Y	613	677	0	1	8	80
								12	4	674	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	Y	183	214	0	1	8	29
							6	4	201	9							
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	832	3	Y	166	161	0			34
							2	4	183	9							
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	938	3	Y	182	188	0			28
							3	4	200	9							
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	504	429	0			103
							6	4	554	9							
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	14	1	839	3	Y	237	286	0			54
							4	4	261	9							
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	14	1	1112	3	Y	137	173	0			18
							2	4	151	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	30	1	2428	3	Y	603	614	0			97
							9	4	663	9							
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	20	1	1902	3	Y	520	510	0			107
							8	4	572	9							
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	21	1	2158	3	Y	549	573	0			83
							8	4	604	9							
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	2536	3	Y	492	475	0			100
							8	4	541	9							
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	16	1	2518	3	Y	517	499	0	1	8	117
							9	4	569	9							
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	17	1	2392	3	Y	489	541	0	1	8	64
							9	4	538	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	30	1	1126	3	Y	672	683	0	2	8	108
							11	4	739	9							
02	1932	N	1901	-0-	-31	-0-	20	1	1156	3	Y	650	622	0	2	8	134
							10	4	715	9							
03	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	20	1	1320	3	Y	641	676	0	2	8	97
							10	4	705	9							
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	13	1	1278	3	Y	562	544	0	1	8	114
							8	4	618	9							
05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	14	1	1335	3	Y	614	589	0			139
							9	4	675	9							
06	1980	N	1690	-0-	-290	-0-	21	1	1026	3	Y	576	639	0	1	8	75
							9	4	634	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	695	-0-	-979	-0-	11	3	5	4	Y	617	587	0	1	8	64
							679	9									
02	868	N	659	-0-	-209	-0-	19	3	5	4	Y	577	595	0			46
							635	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	324	3	6	4	Y	604	606	0			44
							664	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	594	3	7	4	Y	560	557	0			47
							616	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1109	3	9	4	Y	550	546	0			51
							605	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1	1	814	3	Y	478	482	0			47
							7	4	526	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	X	1800	-0-		-0-	-0-		1360	3	7	4	Y	394	399	0			41
									433	9									
02	2128	X	1260	-0-		-868	-0-		1002	3	7	4	Y	228	251	0			18
									251	9									
03	2356	X	1048	-0-		-1308	-0-		629	3	6	4	Y	375	366	0			27
									413	9									
04	1740	N	1393	-0-		-347	-0-		1003	3	7	4	Y	348	346	0			29
									383	9									
05	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-		1735	3	9	4	Y	267	271	0			25
									294	9									
06	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-		1	1	1697	3	Y	309	304	0			30
									8	4	340	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-		3280	3	11	4	Y	939	949	0			97
									1033	9									
02	6255	X	6255	-0-		-0-	-0-		5116	3	14	4	Y	1023	1037	0	1	8	82
									1125	9									
03	8729	X	8729	-0-		-0-	-0-		7732	3	12	4	Y	895	912	0			65
									985	9									
04	7760	X	7760	-0-		-0-	-0-		6808	3	15	4	Y	852	845	0			72
									937	9									
05	8525	X	8525	-0-		-0-	-0-		7548	3	17	4	Y	873	864	0			81
									960	9									
06	6825	X	6825	-0-		-0-	-0-		1	1	5981	3	Y	753	760	0			74
									15	4	828	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3084	-0-		-1535	-0-		2535	3	9	4	Y	491	486	0			51
									540	9									
02	3080	X	2838	-0-		-242	-0-		2333	3	9	4	Y	451	465	0	1	8	36
									496	9									
03	3410	X	3140	-0-		-270	-0-		2675	3	10	4	Y	414	420	0			30
									455	9									
04	3240	X	2586	-0-		-654	-0-		2171	3	10	4	Y	368	367	0			31
									405	9									
05	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-		2785	3	12	4	Y	443	433	0			41
									487	9									
06	3030	X	3008	-0-		-22	-0-		1	1	2390	3	Y	550	537	0			54
									12	4	605	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2117	-0-		-1727	-0-		1382	3	8	4	Y	661	679	0			68
									727	9									
02	2943	X	2943	-0-		-0-	-0-		1979	3	15	4	Y	863	862	0			69
									949	9									
03	3318	X	3318	-0-		-0-	-0-		2447	3	14	4	Y	779	791	0			57
									857	9									
04	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-		2214	3	13	4	Y	608	614	0			51
									669	9									
05	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-		2937	3	16	4	Y	713	698	0			66
									784	9									
06	3119	X	3119	-0-		-0-	-0-		1	1	2494	3	Y	564	575	0			55
									4	4	620	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2917	-0-	-183	844	15	1	2119	3	Y	702	731	0			226
							11	4	772	9							
02	3304	X	2447	-0-	-857	-0-	26	1	1732	3	Y	618	642	0			202
							9	4	680	9							
03	3658	X	128	-0-	-3530	-0-	10	1	17	3	Y	91	258	0			35
							1	4	100	9							
04	3540	X	832	-0-	-2708	-0-	33	1	120	3	Y	613	470	0			178
							5	4	674	9							
05	3441	X	620	-0-	-2821	-0-	30	1	69	3	Y	470	491	0			157
							4	4	517	9							
06	2820	X	686	-0-	-2134	-0-	28	1	85	3	Y	516	520	0			153
							5	4	568	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1094	-0-	-580	-0-	14	1	762	3	Y	284	306	0			92
							6	4	312	9							
02	1820	N	1393	-0-	-427	-0-	23	1	1039	3	Y	296	291	0			97
							5	4	326	9							
03	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	14	1	941	3	Y	309	287	0			119
							5	4	340	9							
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	24	1	732	3	Y	216	272	0			63
							4	4	238	9							
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	20	1	1063	3	Y	223	211	0			75
							5	4	245	9							
06	1260	N	997	-0-	-263	-0-	20	1	733	3	Y	218	228	0			65
							4	4	240	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2514	-0-	-741	-0-	17	1	1881	3	Y	549	581	0			177
							12	4	604	9							
02	3332	X	3252	-0-	-80	-0-	26	1	2583	3	Y	576	565	0			188
							9	4	634	9							
03	3689	X	2365	-0-	-1324	-0-	16	1	1786	3	Y	505	499	0			194
							7	4	556	9							
04	3570	X	3238	-0-	-332	-0-	27	1	2512	3	Y	625	637	0			182
							11	4	688	9							
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	22	1	3175	3	Y	625	598	0			209
							12	4	688	9							
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	24	1	2950	3	Y	616	642	0			183
							9	4	678	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1	797	3	Y	317	321	0			102
							9	4	349	9							
02	756	N	543	-0-	-213	-0-	26	1	216	3	Y	270	284	0			88
							4	4	297	9							
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	14	1	280	3	Y	373	318	0			143
							4	4	410	9							
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	858	3	Y	372	407	0			108
							7	4	409	9							
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	310	314	0			104
							7	4	341	9							
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	20	1	2309	3	Y	309	321	0			92
							6	4	340	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	25460	-0-		-6005	-0-		186	1	18686	3	Y	5929	6000	0	6	8	201
									66	4	6522	9							
02	22204	X	21456	-0-		-748	-0-		91	1	15708	3	Y	5092	5079	0	5	8	209
									56	4	5601	9							
03	24583	X	24175	-0-		-408	-0-		284	1	17767	3	Y	5513	5558	0	6	8	158
									60	4	6064	9							
04	23790	X	21931	-0-		-1859	-0-		262	1	16156	3	Y	4953	4994	0	5	8	112
									65	4	5448	9							
05	24583	X	21295	-0-		-3288	-0-		250	1	15715	3	Y	4788	4738	0	6	8	156
									63	4	5267	9							
06	23790	X	20125	-0-		-3665	-0-		307	1	14830	3	Y	4483	4514	0	5	8	120
									57	4	4931	9							

HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18320	X	18320	-0-		-0-	-0-		181	1	13055	3	Y	4584	4612	0	131	1	128
									42	4	5042	9			11	8			
02	17321	X	17321	-0-		-0-	-0-		180	1	12013	3	Y	4627	4561	0	7	8	187
									38	4	5090	9							
03	22391	X	22391	-0-		-0-	-0-		184	1	16103	3	Y	5505	5505	0	9	8	178
									48	4	6056	9							
04	19916	X	19916	-0-		-0-	-0-		171	1	14243	3	Y	4953	4885	0	47	1	190
									54	4	5448	9			9	8			
05	19358	X	19358	-0-		-0-	-0-		167	1	13892	3	Y	4769	4761	0	8	8	190
									53	4	5246	9							
06	18145	X	18145	-0-		-0-	-0-		154	1	13300	3	Y	4222	4262	0	7	8	143
									47	4	4644	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12788	-0-		-2898	-0-		277	1	9210	3	Y	2969	2994	0	3	8	101
									35	4	3266	9							
02	10724	X	10615	-0-		-109	-0-		288	1	7567	3	Y	2484	2481	0	2	8	102
									28	4	2732	9							
03	11873	X	10769	-0-		-1104	-0-		521	1	7351	3	Y	2608	2633	0	2	8	75
									28	4	2869	9							
04	11490	X	10054	-0-		-1436	-0-		270	1	7139	3	Y	2376	2395	0	2	8	54
									31	4	2614	9							
05	11873	X	9498	-0-		-2375	-0-		293	1	6690	3	Y	2260	2239	0	2	8	73
									29	4	2486	9							
06	11490	X	8686	-0-		-2804	-0-		311	1	6030	3	Y	2108	2124	0	1	8	56
									26	4	2319	9							

GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	13253	-0-		-4820	-0-		100	1	9798	3	Y	3025	3049	0	1	8	128
									27	4	3328	9							
02	12184	X	12184	-0-		-0-	-0-		108	1	8630	3	Y	3111	3073	0	2	8	164
									24	4	3422	9							
03	12908	X	12908	-0-		-0-	-0-		124	1	9321	3	Y	3125	3159	0	2	8	128
									25	4	3438	9							
04	11581	X	11581	-0-		-0-	-0-		138	1	8662	3	Y	2504	2518	0	1	8	113
									27	4	2754	9							
05	11811	X	11359	-0-		-452	-0-		187	1	8284	3	Y	2600	2544	0	1	8	168
									28	4	2860	9							
06	11430	X	10621	-0-		-809	-0-		160	1	7538	3	Y	2632	2691	0	1	8	108
									28	4	2895	9							

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
01	15128	X	11776	-0-	-3352	-0-	172	1	8183	3	Y	3080	3099	0	4	8	130
							33	4	3388	9							
02	9884	X	9664	-0-	-220	-0-	261	1	6541	3	Y	2576	2568	0	3	8	135
							28	4	2834	9							
03	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	262	1	7713	3	Y	2778	2795	0	4	8	114
							30	4	3056	9							
04	10590	X	10369	-0-	-221	-0-	209	1	7192	3	Y	2670	2662	0	2	8	120
							31	4	2937	9							
05	10943	X	9439	-0-	-1504	-0-	254	1	6529	3	Y	2385	2349	0	2	8	154
							32	4	2624	9							
06	10590	X	9240	-0-	-1350	-0-	289	1	6402	3	Y	2290	2348	0	2	8	94
							30	4	2519	9							

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
01	16647	X	13246	-0-	-3401	-0-	76	1	9096	3	Y	3675	3687	0	2	8	156
							31	4	4043	9							
02	11788	X	11422	-0-	-366	-0-	91	1	8192	3	Y	2832	2837	0	2	8	149
							24	4	3115	9							
03	13051	X	12064	-0-	-987	-0-	111	1	8490	3	Y	3125	3145	0	1	8	128
							25	4	3438	9							
04	12630	X	11283	-0-	-1347	-0-	113	1	8043	3	Y	2817	2817	0	1	8	127
							28	4	3099	9							
05	13051	X	11172	-0-	-1879	-0-	148	1	7803	3	Y	2901	2840	0	1	8	187
							30	4	3191	9							
06	12630	X	10286	-0-	-2344	-0-	145	1	7161	3	Y	2684	2760	0	1	8	110
							28	4	2952	9							

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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	160	1	1	3	Y	319	442	0	1	8	117
							3	4	351	9							
02	784	N	20	-0-	-764	-0-	20	1			Y	-0-	117	0			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-	90	0			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	214	1	43	3	Y	1	1	8			-0-
							1	4	1	9							
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	363	1	349	3	Y	565	491	0	1	8	73
							7	4	622	9							
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	332	1	523	3	Y	491	456	0	1	8	107
							7	4	540	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	139	1	18	3	Y	97	112	0			17
							1	4	107	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	108	1	60	3	Y	362	323	0			39
							2	4	398	9							
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	193	1	52	3	Y	300	289	0			50
							3	4	330	9							
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	262	1	38	3	Y	245	269	0	2	8	24
							2	4	270	9							
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	728	1	41	3	Y	228	225	0	1	8	26
							2	4	251	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	534	-0-	-303	-0-	15	1	56	3	Y	410	417	0	6	8	5
							12	4	451	9							
02	728	N	448	-0-	-280	-0-	11	1	61	3	Y	335	331	0	3	8	6
							7	4	369	9							
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	12	1	61	3	Y	364	365	0	1	8	4
							5	4	400	9							
04	510	N	234	-0-	-276	-0-	25	1	30	3	Y	160	162	0			2
							3	4	176	9							
05	496	N	272	-0-	-224	-0-	21	1	31	3	Y	197	195	0			4
							3	4	217	9							
06	450	N	136	-0-	-314	-0-	10	3	2	4	Y	113	115	0			2
							124	9									

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	45	-0-	-730	-0-	1	1	22	3	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	1121	1093	0	8	8	20
							18	4	1233	9							
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	1957	1947	0	8	8	22
							27	4	2153	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	Y	1219	1219	0	5	8	17
							20	4	1341	9							
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	24	1	761	3	Y	1102	1093	0	3	8	23
							15	4	1212	9							
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	436	3	11	4	Y	865	874	0	2	8	12
							952	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	489	1	1224	3	Y	623	624	0	1	8	32
							11	4	685	9							
02	2800	N	2825	-0-	25	25	453	1	1596	3	Y	694	665	0	1	8	60
							13	4	763	9							
03	2588	N	2563	-0-	-25	-0-	477	1	1254	3	Y	744	782	0	2	8	20
							14	4	818	9							
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	447	1	1134	3	Y	753	739	0	1	8	33
							13	4	828	9							
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	438	1	1371	3	Y	597	582	0	1	8	47
							12	4	657	9							
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	414	1	3181	3	Y	603	614	0	1	8	35
							12	4	663	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	354	1	1378	3	Y	623	627	0	1	8	32
							8	4	685	9							
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	334	1	967	3	Y	709	678	0	1	8	62
							10	4	780	9							
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	334	1	1769	3	Y	785	824	0	1	8	22
							11	4	864	9							
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	255	1	829	3	Y	696	687	0	1	8	30
							9	4	766	9							
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	255	1	1833	3	Y	643	622	0	1	8	50
							9	4	707	9							
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	241	1	1673	3	Y	549	566	0	1	8	32
							8	4	604	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11257 - 16965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	101	1	833	3	Y	434	517	0			133
							7	4	477	9							
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	3	Y	446	458	0			121
							7	4	491	9							
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	127	1	1267	3	Y	437	473	0			85
							7	4	481	9							
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	132	1	1496	3	Y	464	422	0			127
							9	4	510	9							
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	120	1	1705	3	Y	434	392	0			169
							9	4	477	9							
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	3	Y	408	480	0			97
							8	4	449	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 11364 - 16387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	154	1	427	3	Y	493	572	0			151
							8	4	542	9							
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	161	1	608	3	Y	493	510	0			134
							7	4	542	9							
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	189	1	986	3	Y	470	512	0	1	8	91
							7	4	517	9							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	161	1	998	3	Y	431	404	0			118
							9	4	474	9							
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	142	1	987	3	Y	401	363	0			156
							8	4	441	9							
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1245	3	Y	428	482	0	1	8	101
							8	4	471	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF. 11394 - 16743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	330	1	33	3	Y	492	557	0			150
							6	4	541	9							
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	186	1	152	3	Y	545	547	0			148
							7	4	600	9							
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	226	1	512	3	Y	586	620	0			114
							8	4	645	9							
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	176	1	544	3	Y	541	507	0			148
							8	4	595	9							
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	164	1	573	3	Y	519	466	0			201
							9	4	571	9							
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	663	3	Y	499	582	0			118
							8	4	549	9							

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
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		260	-0-	260	293	10	1	21	3	Y	205	199	0	1	8	5
							3	4	226	9							
06	T. A.		2137	-0-	2137	2430	26	1	1407	3	Y	632	618	0	2	8	17
							9	4	695	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147

01	2015	N	1402	-0-	-613	-0-	35	1	675	3	Y	623	634	0	1	8	23
							7	4	685	9							
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	3	Y	541	548	0	1	8	15
							6	4	595	9							
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	32	1	933	3	Y	552	555	0	1	8	11
							7	4	607	9							
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	32	1	1332	3	Y	645	634	0	1	8	21
							8	4	710	9							
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	27	1	1228	3	Y	585	591	0	1	8	14
							8	4	644	9							
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	19	1	1110	3	Y	466	467	0	1	8	12
							7	4	513	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820

01	1240	N	974	-0-	-266	-0-	35	1	409	3	Y	476	494	0			18
							6	4	524	9							
02	1624	N	741	-0-	-883	-0-	36	1	454	3	Y	225	237	0			6
							3	4	248	9							
03	1798	N	836	-0-	-962	-0-	41	1	580	3	Y	192	194	0			4
							4	4	211	9							
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	33	1	615	3	Y	178	176	0			6
							3	4	196	9							
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	40	1	431	3	Y	150	152	0			4
							3	4	165	9							
06	810	N	328	-0-	-482	-0-	31	1	144	3	Y	137	137	0			4
							2	4	151	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705

01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	42	1	2495	3	Y	1023	1039	0	2	8	38
							14	4	1125	9							
02	3276	X	3117	-0-	-159	-0-	29	1	2109	3	Y	878	891	0	1	8	24
							13	4	966	9							
03	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	30	1	2352	3	Y	889	895	0	1	8	17
							13	4	978	9							
04	3510	X	2365	-0-	-1145	-0-	22	1	1533	3	Y	727	720	0			24
							10	4	800	9							
05	3627	X	2571	-0-	-1056	-0-	33	1	1536	3	Y	900	902	0	1	8	21
							12	4	990	9							
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	32	1	2644	3	Y	836	834	0	1	8	22
							14	4	920	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	307	1	2	3	Y	851	730	0	1	8	313
							9	4	936	9							
02	1792	N	1113	-0-	-679	-0-	337	1	7	4	Y	699	815	0	1	8	196
							769	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	211	1	97	3	Y	1067	1066	0	1	8	196
							10	4	1174	9							
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	227	1	79	3	Y	930	859	0	1	8	266
							10	4	1023	9							
05	1240	N	991	-0-	-249	-0-	212	1	169	3	Y	548	742	0	1	8	71
							7	4	603	9							
06	1440	N	1199	-0-	-241	-0-	181	1	419	3	Y	537	490	0	1	8	117
							8	4	591	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	538	550	0	1	8	7
							8	4	592	9							
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	444	442	0	1	8	8
							6	4	488	9							
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	450	450	0	3	8	5
							7	4	495	9							
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	585	580	0	2	8	8
							8	4	644	9							
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	583	577	0	2	8	12
							7	4	641	9							
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	3	6	4	Y	543	546	0	2	8	7
							597	9									

PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	12402	-0-	-6074	-0-	259	1	8835	3	Y	2976	2999	0	3	8	101
							34	4	3274	9							
02	11424	X	10459	-0-	-965	-0-	223	1	7603	3	Y	2369	2371	0	2	8	97
							27	4	2606	9							
03	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	288	1	8802	3	Y	2554	2575	0	3	8	73
							29	4	2809	9							
04	12240	X	11061	-0-	-1179	-0-	288	1	8128	3	Y	2375	2392	0	2	8	54
							32	4	2613	9							
05	12648	X	10858	-0-	-1790	-0-	286	1	7916	3	Y	2386	2359	0	3	8	78
							31	4	2625	9							
06	12000	X	10591	-0-	-1409	-0-	342	1	7826	3	Y	2177	2196	0	1	8	58
							28	4	2395	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1062	-0-	-457	-0-	127	1	650	3	Y	255	307	0			19
							4	4	281	9							
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	150	1	355	3	Y	269	262	0			26
							3	4	296	9							
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	227	1	762	3	Y	310	314	0			22
							4	4	341	9							
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	715	3	Y	247	248	0			21
							4	4	272	9							
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	801	3	Y	257	255	0			23
							4	4	283	9							
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	65	1	816	3	Y	253	254	0			22
							4	4	278	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3583	-0-		-633	-0-		167	1	2626	3	Y	710	887	0			54
									9	4	781	9							
02	3584	X	3413	-0-		-171	-0-		412	1	2237	3	Y	687	675	0			66
									8	4	756	9							
03	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-		356	1	3155	3	Y	873	875	0	1	8	63
									11	4	960	9							
04	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-		103	1	3127	3	Y	617	627	0			53
									9	4	679	9							
05	3782	X	3330	-0-		-452	-0-		97	1	2618	3	Y	551	554	0			50
									9	4	606	9							
06	4350	X	2551	-0-		-1799	-0-		93	1	1832	3	Y	562	563	0			49
									8	4	618	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4733	-0-		-1622	-0-		211	1	3592	3	Y	835	1027	0	1	8	63
									11	4	919	9							
02	4928	X	3959	-0-		-969	-0-		389	1	2830	3	Y	665	664	0	1	8	63
									8	4	732	9							
03	5239	X	3394	-0-		-1845	-0-		344	1	2213	3	Y	752	760	0	1	8	54
									10	4	827	9							
04	4950	X	4849	-0-		-101	-0-		100	1	3736	3	Y	910	884	0	1	8	79
									12	4	1001	9							
05	5115	X	3987	-0-		-1128	-0-		80	1	3119	3	Y	706	721	0			64
									11	4	777	9							
06	4590	X	4058	-0-		-532	-0-		97	1	3114	3	Y	760	757	0			67
									11	4	836	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2198	-0-		-406	-0-		106	1	1810	3	Y	253	313	0			19
									4	4	278	9							
02	2380	N	1738	-0-		-642	-0-		121	1	1360	3	Y	231	228	0			22
									3	4	254	9							
03	2511	N	1974	-0-		-537	-0-		144	1	1444	3	Y	346	343	0			25
									5	4	381	9							
04	2130	N	1723	-0-		-407	-0-		49	1	1330	3	Y	308	306	0			27
									5	4	339	9							
05	1922	N	1697	-0-		-225	-0-		48	1	1314	3	Y	301	301	0			27
									4	4	331	9							
06	1920	N	1534	-0-		-386	-0-		54	1	1177	3	Y	272	275	0			24
									4	4	299	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1460	-0-		-493	-0-		200	1	826	3	Y	389	471	0			30
									6	4	428	9							
02	1988	N	774	-0-		-1214	-0-		321	1	32	3	Y	378	372	0			36
									5	4	416	9							
03	1736	N	1435	-0-		-301	-0-		359	1	614	3	Y	415	421	0			30
									5	4	457	9							
04	1410	N	772	-0-		-638	-0-		166	1	31	3	Y	518	503	0			45
									5	4	570	9							
05	868	N	705	-0-		-163	-0-		164	1	249	3	Y	262	282	0	1	8	24
									4	4	288	9							
06	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-		69	1	1373	3	Y	150	161	0			13
									3	4	165	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	X	1972	-0-		-0-	-0-		72	1	1486	3	Y	372	438	0			28
									5	4	409	9							
02	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-		113	1	991	3	Y	240	245	0			23
									3	4	264	9							
03	1395	N	1302	-0-		-93	-0-		148	1	889	3	Y	238	244	0			17
									3	4	262	9							
04	1920	N	1137	-0-		-783	-0-		46	1	831	3	Y	234	231	0			20
									3	4	257	9							
05	1519	N	1166	-0-		-353	-0-		46	1	816	3	Y	273	268	0			25
									4	4	300	9							
06	1260	N	1035	-0-		-225	-0-		51	1	706	3	Y	250	253	0			22
									3	4	275	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1166	-0-		-601	-0-		139	1	685	3	Y	307	382	0			23
									4	4	338	9							
02	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-		184	1	881	3	Y	317	310	0			30
									4	4	349	9							
03	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-		233	1	841	3	Y	314	321	0			23
									4	4	345	9							
04	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-		74	1	913	3	Y	287	285	0			25
									4	4	316	9							
05	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-		62	1	1107	3	Y	387	377	0			35
									6	4	426	9							
06	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-		50	1	1222	3	Y	418	416	0			37
									6	4	460	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4633	X	4633	-0-		-0-	-0-		12	1	4336	3	Y	250	260	0			10
									10	4	275	9							
02	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-		4398	3	4	4	Y	35	43	0			2
									39	9									
03	4562	X	4562	-0-		-0-	-0-		4414	3	4	4	Y	131	127	0			6
									144	9									
04	4470	X	2787	-0-		-1683	-0-		7	1	2637	3	Y	127	119	0			14
									3	4	140	9							
05	4929	X	2590	-0-		-2339	-0-		106	1	2398	3	Y	75	83	0			6
									3	4	83	9							
06	4770	X	2437	-0-		-2333	-0-		88	1	2230	3	Y	105	98	0			13
									3	4	116	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		245	-0-		245	1643		18	1	22	3	Y	183	200	0			25
									4	4	201	9							
02	14B2 EXT		54	-0-		54	1697		12	1	5	3	Y	32	53	0			4
									2	4	35	9							
03	14B2 EXT		271	-0-		271	1968		3	1	31	3	Y	213	199	0	1	8	17
									3	4	234	9							
04	14B2 EXT		559	-0-		559	2527		7	1	60	3	Y	442	424	0	1	8	34
									6	4	486	9							
05	14B2 EXT		503	-0-		503	3030		1	1	43	3	Y	412	405	0	1	8	40
									6	4	453	9							
06	14B2 EXT		348	-0-		348	3378		2	1	33	3	Y	280	286	0			34
									5	4	308	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	567	-0-	-146	-0-	18	1	52	3	Y	445	468	0	1	8	61
							7	4	490	9							
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	651	631	0	1	8	80
							9	4	716	9							
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	868	879	0	1	8	68
							11	4	955	9							
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	760	769	0	1	8	58
							11	4	836	9							
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	814	791	0	1	8	80
							12	4	895	9							
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	843	820	0	1	8	102
							11	4	927	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	311	-0-	-216	-0-	16	1	28	3	Y	239	238	0			33
							4	4	263	9							
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	268	268	0			33
							4	4	295	9							
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	310	319	0			24
							5	4	341	9							
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	309	309	0			24
							5	4	340	9							
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	396	379	0	2	8	39
							6	4	436	9							
06	3000	N	6699	-0-	3699	3699	10	1	6397	3	Y	262	266	0	4	8	31
							4	4	288	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2113	-0-	-1111	-0-	25	1	1249	3	Y	752	790	0	1	8	104
							12	4	827	9							
02	2912	X	2566	-0-	-346	-0-	12	1	1322	3	Y	1108	1075	0	1	8	136
							13	4	1219	9							
03	2821	X	2068	-0-	-753	-0-	6	1	1042	3	Y	916	979	0	1	8	72
							12	4	1008	9							
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	9	1	1382	3	Y	1129	1114	0	1	8	86
							17	4	1242	9							
05	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	1	1	1035	3	Y	1333	1287	0	1	8	131
							19	4	1466	9							
06	2760	X	1405	-0-	-1355	-0-	1	1	352	3	Y	944	961	0			114
							14	4	1038	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1614	-0-	-339	-0-	18	1	1273	3	Y	289	312	1			77
							5	4	318	9							
02	1652	N	1533	-0-	-119	-0-	21	1	1220	3	Y	261	236	1			102
							5	4	287	9							
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	14	1	1536	3	Y	208	224	1			86
							4	4	229	9							
04	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	6	1	990	3	Y	158	162	1			82
							3	4	174	9							
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	13	1	1437	3	Y	270	293	1	1	8	58
							6	4	297	9							
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	15	1	1462	3	Y	240	254	1			44
							5	4	264	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1834	-0-	-1948	-0-		10	1	1126	3	Y	626	652	0			25
								9	4	689	9							
02	3416	X	1627	-0-	-1789	-0-		1071	3	8	4	Y	498	501	0			22
								548	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-		2695	3	12	4	Y	770	754	0			38
								847	9									
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-		10	1	2379	3	Y	698	658	0			78
								10	4	768	9							
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-		195	1	2931	3	Y	635	662	0			51
								10	4	699	9							
06	3450	X	3396	-0-	-54	-0-		193	1	2604	3	Y	537	521	0			67
								8	4	591	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	78	-0-	-77	-0-		78	1			Y	-0-	2	1			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	1			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-		91	1	3	9	Y	3	2	1			1
04	90	N	81	-0-	-9	-0-		45	1	1	3	Y	31	16	1			16
								1	4	34	9							
05	124	N	107	-0-	-17	-0-		107	1			Y	-0-	16	1			-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-		56	1			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	89	-0-	-1895	-0-		51	1	1	4	Y	34	80	1			9
								37	9									
02	1596	X	74	-0-	-1522	-0-		74	1			Y	-0-	9	1			-0-
03	837	X	169	-0-	-668	-0-		53	1	5	3	Y	100	59	1			41
								1	4	110	9							
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-		60	1	1107	3	Y	425	246	1			220
								6	4	468	9							
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-		98	1	761	3	Y	262	426	1			56
								4	4	288	9							
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-		74	1	12	3	Y	188	210	1			34
								4	4	207	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-		11	1	3758	3	Y	924	945	0			37
								15	4	1016	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-		3698	3	15	4	Y	932	928	0			41
								1025	9									
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-		3921	3	13	4	Y	860	859	0			42
								946	9									
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-		9	1	3233	3	Y	828	777	0			93
								11	4	911	9							
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-		177	1	3492	3	Y	811	838	0			66
								12	4	892	9							
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-		151	1	3888	3	Y	754	726	0			94
								11	4	829	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1245	-0-		-584	-0-	8	1	1049	3	Y	168	162	0	1	8	7
								3	4	185	9							
02	1885	X	1885	-0-		-0-	-0-	1743	3	3	4	Y	126	126	0	1	8	6
								139	9									
03	2077	X	1561	-0-		-516	-0-	1452	3	2	4	Y	97	97	0	1	8	5
								107	9									
04	2010	X	1647	-0-		-363	-0-	5	1	1522	3	Y	107	99	0	1	8	12
								2	4	118	9							
05	2077	X	1486	-0-		-591	-0-	120	1	1252	3	Y	102	105	0	1	8	8
								2	4	112	9							
06	2010	X	1247	-0-		-763	-0-	118	1	996	3	Y	119	111	0	1	8	15
								2	4	131	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2716	-0-		-756	-0-	88	1	1826	3	Y	718	708	1	1	8	191
								12	4	790	9							
02	2828	X	2467	-0-		-361	-0-	106	1	1681	3	Y	607	561	1	1	8	236
								12	4	668	9							
03	2768	X	2768	-0-		-0-	-0-	69	1	2041	3	Y	586	580	1	1	8	241
								13	4	645	9							
04	2670	X	1687	-0-		-983	-0-	35	1	1180	3	Y	421	443	1	1	8	218
								9	4	463	9							
05	2759	X	2719	-0-		-40	-0-	72	1	1936	3	Y	634	715	1	1	8	136
								14	4	697	9							
06	2670	X	1610	-0-		-1060	-0-	69	1	1059	3	Y	429	486	1	1	8	78
								10	4	472	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2751	-0-		-1310	-0-	95	1	1727	3	Y	832	772	1			221
								14	4	915	9							
02	3668	X	3117	-0-		-551	-0-	116	1	2048	3	Y	854	742	1			333
								14	4	939	9							
03	3455	X	3455	-0-		-0-	-0-	74	1	2458	3	Y	826	818	1	1	8	340
								14	4	909	9							
04	2670	X	2392	-0-		-278	-0-	41	1	1644	3	Y	632	644	1			328
								12	4	695	9							
05	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-	89	1	2328	3	Y	1068	1167	1			229
								18	4	1175	9							
06	3330	X	3029	-0-		-301	-0-	100	1	1992	3	Y	838	914	1	1	8	152
								15	4	922	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3625	-0-		-1614	-0-	36	1	2612	3	Y	875	994	0			121
								14	4	963	9							
02	4732	X	4153	-0-		-579	-0-	20	1	3155	3	Y	877	890	0			108
								13	4	965	9							
03	4960	X	4724	-0-		-236	-0-	8	1	3429	3	Y	1155	1172	0			91
								16	4	1271	9							
04	4260	X	4045	-0-		-215	-0-	11	1	2735	3	Y	1165	1166	0	1	8	89
								17	4	1282	9							
05	4588	X	2846	-0-		-1742	-0-	1	1	2079	3	Y	685	706	0	1	8	67
								12	4	754	9							
06	4560	X	1516	-0-		-3044	-0-	1	1	329	3	Y	1064	1002	0			129
								16	4	1170	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	814	-0-	-271	-0-	85	1	595	3	Y	120	139	0			9
							2	4	132	9							
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	107	1	254	3	Y	114	112	0			11
							2	4	125	9							
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	121	1	284	3	Y	119	121	0			9
							2	4	131	9							
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	37	1	406	3	Y	107	107	0			9
							2	4	118	9							
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	40	1	259	3	Y	110	109	0			10
							2	4	121	9							
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	42	1	72	3	Y	306	288	0	1	8	27
							4	4	337	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	149	1	429	3	Y	481	459	0	54	1	69
							5	4	529	9			1	8			
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	180	1	101	3	Y	520	476	0	1	8	112
							6	4	572	9							
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	160	1	495	3	Y	679	673	0	1	8	117
							8	4	747	9							
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	138	1	1039	3	Y	609	603	0			123
							9	4	670	9							
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	492	1	209	3	Y	717	700	0	2	8	138
							7	4	789	9							
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	417	1	195	3	Y	582	622	0	2	8	96
							7	4	640	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	146	1	979	3	Y	213	251	0			16
							3	4	234	9							
02	1176	X	1136	-0-	-40	-0-	204	1	640	3	Y	263	254	0			25
							3	4	289	9							
03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	213	1	858	3	Y	253	260	0			18
							4	4	278	9							
04	1320	X	1201	-0-	-119	-0-	58	1	949	3	Y	174	177	0			15
							3	4	191	9							
05	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	55	1	831	3	Y	192	190	0			17
							3	4	211	9							
06	1320	X	983	-0-	-337	-0-	57	1	741	3	Y	165	168	0			14
							3	4	182	9							

STOREY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28458	X	1916	-0-	-26542	-0-	39	1	1031	3	Y	760	754	0			134
							10	4	836	9							
*02	25704	X	970	-0-	-24734	-0-	27	1	238	3	Y	634	723	0	1	8	44
							8	4	697	9							
*03	28458	X	1387	-0-	-27071	-0-	28	1	637	3	Y	649	643	0	1	8	49
							8	4	714	9							
*04	2880	X	1611	-0-	-1269	-0-	21	1	691	3	Y	807	817	0	1	8	38
							11	4	888	9							
*05	2976	X	1628	-0-	-1348	-0-	22	1	659	3	Y	850	843	0	1	8	44
							12	4	935	9							
*06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	20	1	1201	3	Y	777	749	0	1	8	71
							11	4	855	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298702 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827

01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	121	1	24	3	Y	728	688	0	10	8	104
							10	4	801	9							
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	43	1	6	4	Y	375	437	0	1	8	41
							413	9									
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	40	1	6	4	Y	340	355	0	1	8	25
							374	9									
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	302	295	0			32
							8	4	332	9							
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	881	3	Y	291	290	0	1	8	32
							8	4	320	9							
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	346	322	0	1	8	55
							8	4	381	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298703 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11039 - 15914

01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	25	1	1364	3	Y	413	414	0			9
							4	4	454	9							
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	18	1	1291	3	Y	360	362	0			7
							4	4	396	9							
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	16	1	1599	3	Y	416	415	0	1	8	7
							4	4	458	9							
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	15	1	1899	3	Y	288	288	0	1	8	6
							4	4	317	9							
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	20	1	1261	3	Y	451	447	0			10
							4	4	496	9							
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	15	1	2134	3	Y	371	373	0	1	8	7
							4	4	408	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 298704 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483

01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	389	390	0			8
							4	4	428	9							
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	334	334	0	1	8	7
							3	4	367	9							
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	Y	374	373	0	1	8	7
							4	4	411	9							
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	250	251	0	1	8	5
							3	4	275	9							
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	15	1	837	3	Y	328	325	0	1	8	7
							4	4	361	9							
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	12	1	721	3	Y	299	299	0	1	8	6
							4	4	329	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 298705 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10937 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	X	104	-0-		-0-	-0-	24	1	6	3	Y	66	67	0			1
								1	4	73	9							
02	195	X	195	-0-		-0-	-0-	16	1	15	3	Y	147	144	0	1	8	3
								2	4	162	9							
03	263	X	263	-0-		-0-	-0-	15	1	19	3	Y	206	204	0	1	8	4
								2	4	227	9							
04	1170	X	1170	-0-		-0-	-0-	14	1	79	3	Y	976	959	0	1	8	20
								3	4	1074	9							
05	211	X	211	-0-		-0-	-0-	16	1	16	3	Y	161	177	0	1	8	3
								2	4	177	9							
06	235	X	235	-0-		-0-	-0-	13	1	18	3	Y	184	183	0	1	8	3
								2	4	202	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298716 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11020 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213528	X	1649	-0-		-211879	-0-	13	1	1158	3	Y	431	433	0			9
								4	4	474	9							
02	192864	X	1592	-0-		-191272	-0-	10	1	1194	3	Y	349	351	0			7
								4	4	384	9							
03	213528	X	2028	-0-		-211500	-0-	10	1	1571	3	Y	403	403	0			7
								4	4	443	9							
04	1883	X	1883	-0-		-0-	-0-	10	1	1564	3	Y	277	278	0			6
								4	4	305	9							
05	2120	X	2120	-0-		-0-	-0-	13	1	1747	3	Y	324	323	0			7
								4	4	356	9							
06	1950	X	1843	-0-		-107	-0-	10	1	1501	3	Y	298	299	0			6
								4	4	328	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298717 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11025 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45818	X	3762	-0-		-42056	-0-	26	1	3178	3	Y	503	504	0			10
								5	4	553	9							
02	41384	X	3006	-0-		-38378	-0-	18	1	2585	3	Y	363	366	0			7
								4	4	399	9							
03	45818	X	3041	-0-		-42777	-0-	17	1	2576	3	Y	404	404	0			7
								4	4	444	9							
04	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-	15	1	2347	3	Y	301	302	0			6
								5	4	331	9							
05	3751	X	2844	-0-		-907	-0-	18	1	2436	3	Y	351	349	0			8
								4	4	386	9							
06	3630	X	2558	-0-		-1072	-0-	15	1	2156	3	Y	348	350	0			6
								4	4	383	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298718 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11050 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137423	X	761	-0-		-136662	-0-	18	1	512	3	Y	208	210	0			4
								2	4	229	9							
02	124124	X	553	-0-		-123571	-0-	13	1	355	3	Y	166	167	0			3
								2	4	183	9							
03	137423	X	719	-0-		-136704	-0-	11	1	478	3	Y	207	206	0			4
								2	4	228	9							
04	664	X	664	-0-		-0-	-0-	11	1	495	3	Y	142	143	0			3
								2	4	156	9							
05	961	X	769	-0-		-192	-0-	14	1	575	3	Y	162	161	0			4
								2	4	178	9							
06	750	X	699	-0-		-51	-0-	12	1	511	3	Y	158	159	0			3
								2	4	174	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298721 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10950 - 15753

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

STOREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298742 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017

*01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	51	1	74	3	Y	585	555	0	2	8	103
							7	4	644	9							
*02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	Y	606	667	0			42
							9	4	667	9							
*03	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	29	1	704	3	Y	687	677	0			52
							8	4	756	9							
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	26	1	2364	3	Y	512	540	0			24
							9	4	563	9							
*05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	26	1	937	3	Y	671	659	0	1	8	35
							10	4	738	9							
*06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	22	1	1160	3	Y	564	547	0	1	8	51
							9	4	620	9							

STOREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298745 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 16427

*01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	45	1	2200	3	Y	1068	1073	0			188
							14	4	1175	9							
*02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	28	1	1076	3	Y	850	978	0	1	8	59
							11	4	935	9							
*03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	35	1	3194	3	Y	1335	1292	0	1	8	101
							19	4	1469	9							
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	26	1	1949	3	Y	787	851	0			37
							12	4	866	9							
*05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	25	1	1212	3	Y	1026	1009	0	1	8	53
							15	4	1129	9							
*06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	23	1	2444	3	Y	1314	1246	0	1	8	120
							19	4	1445	9							

LEWIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298820 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11253 - 15694

01	20429	X	2535	-0-	-17894	-0-	114	1	1755	3	Y	559	624	0			221
							51	4	615	9							
02	18452	X	1744	-0-	-16708	-0-	88	1	897	3	Y	642	517	0			346
							53	4	706	9							
03	20429	X	2419	-0-	-18010	-0-	79	1	1648	3	Y	584	674	0	1	8	255
							50	4	642	9							
04	19770	X	1998	-0-	-17772	-0-	25	1	1396	3	Y	483	465	0	1	8	272
							46	4	531	9							
05	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	24	1	1722	3	Y	620	569	0	1	8	322
							57	4	682	9							
06	2460	X	1587	-0-	-873	-0-	15	1	1092	3	Y	402	485	0			239
							38	4	442	9							

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
01	34224	X	986	-0-	-33238	-0-	7	1	587	3	Y	353	404	0			33
							4	4	388	9							
02	30912	X	907	-0-	-30005	-0-	6	1	412	3	Y	439	422	0			50
							6	4	483	9							
03	34224	X	925	-0-	-33299	-0-	7	1	473	3	Y	400	405	0			45
							5	4	440	9							
04	33120	X	1400	-0-	-31720	-0-	8	1	995	3	Y	356	352	0			49
							5	4	392	9							
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	3	Y	313	319	0			43
							5	4	344	9							
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	293	306	0			30
							5	4	322	9							

LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298822 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11257 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	1075	-0-	-21369	-0-	113	1	301	3	Y	555	616	0	1	8	219
							50	4	611	9							
02	20272	X	1264	-0-	-19008	-0-	100	1	747	3	Y	350	380	0	1	8	188
							32	4	385	9							
03	22444	X	1022	-0-	-21422	-0-	78	1	513	3	Y	363	392	0	1	8	158
							32	4	399	9							
04	21720	X	422	-0-	-21298	-0-	26	1	23	4	Y	339	306	0			191
							373	9									
05	1395	X	448	-0-	-947	-0-	23	1	26	4	Y	363	365	0			189
							399	9									
06	1350	X	392	-0-	-958	-0-	17	1	27	4	Y	316	317	0			188
							348	9									

CASPIAN A WELL #: 1H RRCID -> 298831 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	1930	-0-	-5076	-0-	451	1	1254	3	Y	202	202	0	1	8	27
							3	4	222	9							
02	6328	X	1413	-0-	-4915	-0-	334	1	905	3	Y	156	161	0			22
							2	4	172	9							
03	7006	X	1962	-0-	-5044	-0-	442	1	1358	3	Y	145	151	0			16
							2	4	160	9							
04	6780	X	2074	-0-	-4706	-0-	502	1	1312	3	Y	233	217	0			32
							4	4	256	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	507	1	1313	3	Y	208	203	0			37
							3	4	229	9							
06	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	431	1	1159	3	Y	217	234	0			20
							4	4	239	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298853 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9205 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	508	-0-	508	1025526	24	1	50	3	Y	390	430	0			86
							5	4	429	9							
02	0	W	1013	-0-	1013	1026539	26	1	231	3	Y	673	695	0			64
							16	4	740	9							
03	0	W	2127	-0-	2127	1028666	29	1	1021	3	Y	968	940	0	1	8	91
							12	4	1065	9							
04	0	W	1426	-0-	1426	1030092	19	1	710	3	Y	625	669	0	1	8	46
							9	4	688	9							
05	1031305	X	1213	-0-	-1030092	-0-	20	1	529	3	Y	596	594	0			48
							8	4	656	9							
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	22	1	2538	3	Y	809	766	0			91
							12	4	890	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 1H RRCID -> 298854 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10188 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	410	-0-	-31086	-0-	18	1	263	3	Y	116	115	0	1	8	5
							1	4	128	9							
02	28448	X	578	-0-	-27870	-0-	341	3	2	4	Y	214	209	0	1	8	9
							235	9									
03	31496	X	245	-0-	-31251	-0-	91	3	1	4	Y	139	141	0			7
							153	9									
04	30480	X	627	-0-	-29853	-0-	622	1	5	3	Y	-0-	7	0			-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	Y	207	190	0			17
							2	4	228	9							
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	128	1	402	3	Y	139	139	0			17
							2	4	153	9							

NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 2H RRCID -> 298857 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10134 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35743	X	4421	-0-	-31322	-0-	26	1	3639	3	Y	681	692	0			27
							7	4	749	9							
*02	32284	X	4905	-0-	-27379	-0-	3894	3	6	4	Y	914	901	0			40
							1005	9									
*03	35743	X	5673	-0-	-30070	-0-	4358	3	5	4	Y	1191	1173	0			58
							1310	9									
*04	34590	X	2067	-0-	-32523	-0-	588	1	1311	3	Y	151	192	0			17
							2	4	166	9							
*05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	18	1	2730	3	Y	588	557	0			48
							4	4	647	9							
06	5490	X	1089	-0-	-4401	-0-	115	1	826	3	Y	133	164	0			17
							2	4	146	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298862 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9231 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	679	-0-	679	785638	21	1	67	3	Y	531	507	0	3	8	124
							7	4	584	9							
02	0	W	1795	-0-	1795	787433	32	1	1118	3	Y	571	622	0	3	8	70
							17	4	628	9							
03	0	W	2117	-0-	2117	789550	32	1	1466	3	Y	555	550	0	2	8	73
							8	4	611	9							
04	0	W	1362	-0-	1362	790912	22	1	811	3	Y	475	495	0			53
							6	4	523	9							
05	792027	X	1115	-0-	-790912	-0-	25	1	503	3	Y	527	521	0	1	8	58
							7	4	580	9							
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	22	1	1565	3	Y	368	361	0	1	8	64
							6	4	405	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298863 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9227 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	3373	-0-	-27782	-0-	45	1	2314	3	Y	912	904	0			205
							11	4	1003	9							
02	28140	X	3140	-0-	-25000	-0-	32	1	2149	3	Y	854	955	0			104
							20	4	939	9							
03	31155	X	3796	-0-	-27359	-0-	31	1	2605	3	Y	1042	1023	0			123
							14	4	1146	9							
04	30150	X	3112	-0-	-27038	-0-	21	1	2043	3	Y	942	977	0			88
							12	4	1036	9							
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	21	1	1069	3	Y	845	845	0			88
							11	4	930	9							
06	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	20	1	2802	3	Y	709	688	0			109
							11	4	780	9							

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
01	33046	X	1929	-0-	-31117	-0-	35	1	1419	3	Y	427	406	0			75
							5	4	470	9							
02	29848	X	1678	-0-	-28170	-0-	25	1	1162	3	Y	442	485	0	1	8	31
							5	4	486	9							
03	33046	X	2223	-0-	-30823	-0-	27	1	1695	3	Y	450	446	0	1	8	34
							6	4	495	9							
04	31980	X	1701	-0-	-30279	-0-	18	1	1130	3	Y	497	508	0			23
							6	4	547	9							
05	33046	X	1110	-0-	-31936	-0-	18	1	539	3	Y	496	493	0			26
							7	4	546	9							
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	16	1	1361	3	Y	381	372	0			35
							5	4	419	9							

STOREY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299108 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51305	X	2317	-0-	-48988	-0-	36	1	1390	3	Y	801	780	0			141
							10	4	881	9							
02	46340	X	2510	-0-	-43830	-0-	30	1	1635	3	Y	758	846	0			53
							11	4	834	9							
03	51305	X	2871	-0-	-48434	-0-	30	1	1969	3	Y	782	776	0			59
							12	4	860	9							
04	49650	X	2151	-0-	-47499	-0-	22	1	1309	3	Y	735	760	0			34
							11	4	809	9							
05	51305	X	1811	-0-	-49494	-0-	20	1	844	3	Y	850	840	0			44
							12	4	935	9							
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	3	Y	684	665	0	1	8	62
							11	4	752	9							

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	768	1	1225	2	Y	70	65	1	39	8	76
							77	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	908	1	830	2	Y	98	55	1	38	8	81
							108	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	733	1	1092	2	Y	69	73	1	20	8	57
							76	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	781	1	1217	2	Y	114	67	1	19	8	85
							125	9									
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	747	1	1087	2	Y	102	88	1	14	8	85
							112	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	421	2	65	9	Y	59	2	1			179
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	434	2	117	9	Y	106	61	1			224
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	417	2	51	9	Y	46	165	1	1	8	104
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	416	2	62	9	Y	56					160
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	410	2	78	9	Y	71	2	1			229
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

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
01	14105	X	8296	-0-	-5809	-0-	768	1	6954	2	Y	522	556	1			76
							574	9									
02	10948	X	6818	-0-	-4130	-0-	908	1	5484	2	Y	387	382	1			81
							426	9									
03	12121	X	6681	-0-	-5440	-0-	733	1	5606	2	Y	311	335	1			57
							342	9									
04	11640	X	8177	-0-	-3463	-0-	780	1	6923	2	Y	431	403	1			85
							474	9									
*05	12028	X	7878	-0-	-4150	-0-	747	1	6721	2	Y	373	373	1			85
							410	9									
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					85

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
01	17670	X	12629	-0-	-5041	-0-	768	1	11173	2	Y	625	659	1			76
							688	9									
02	14280	X	12090	-0-	-2190	-0-	908	1	10501	2	Y	619	615	1			80
							681	9									
03	15810	X	11732	-0-	-4078	-0-	733	1	10332	2	Y	606	629	1			57
							667	9									
04	14880	X	11991	-0-	-2889	-0-	780	1	10547	2	Y	604	576	1			85
							664	9									
*05	14601	X	11980	-0-	-2621	-0-	747	1	10572	2	Y	601	601	1			85
							661	9									
06	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					85

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
01	15562	X	9898	-0-	-5664	-0-	767	1	8493	2	Y	580	614	1			76
							638	9									
02	11872	X	9601	-0-	-2271	-0-	908	1	8049	2	Y	585	581	1			80
							644	9									
03	13144	X	8976	-0-	-4168	-0-	733	1	7709	2	Y	485	508	1			57
							534	9									
04	12300	X	9429	-0-	-2871	-0-	780	1	8085	2	Y	513	486	1			84
							564	9									
*05	12307	X	9359	-0-	-2948	-0-	747	1	8009	2	Y	548	547	1			85
							603	9									
06	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					85

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
01	16771	X	11167	-0-	-5604	-0-	767	1	9720	2	Y	618	653	1			76
							680	9									
02	12964	X	10386	-0-	-2578	-0-	908	1	8852	2	Y	569	564	1			81
							626	9									
03	14353	X	10012	-0-	-4341	-0-	733	1	8705	2	Y	522	547	1			56
							574	9									
04	13530	X	10014	-0-	-3516	-0-	780	1	8678	2	Y	505	477	1			84
							556	9									
*05	13392	X	9693	-0-	-3699	-0-	746	1	8374	2	Y	521	521	1			84
							573	9									
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	9395	-0-	-5733	-0-	1702 1691	1 9	6002	2	N	1537	1500	1	4	8	336
02	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	1797 1995	1 9	6657	2	N	1814	1640	1	11	8	499
03	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	1897 1878	1 9	9627	2	N	1707	1805	1	3	8	398
04	13650	X	12701	-0-	-949	-0-	1836 1659	1 9	9206	2	N	1508	1624	1	2	8	280
05	14105	X	13914	-0-	-191	-0-	1877 1687	1 9	10350	2	N	1534	1436	1	3	8	375
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					375

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					75
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4208	2	7	9	N	6					81
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					81
04	5370	X	53	-0-	-5317	-0-	53	2			N	-0-					81
05	5549	X	34	-0-	-5515	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			81
06	5370	X	5082	-0-	-288	-0-	5076	2	6	9	N	5	1	8			84

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	N	1					52
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	N	4					56
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2	20	9	N	18					74
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9393	2	40	9	N	36					110
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9157	2	4	9	N	4					114
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8429	2	17	9	N	15					129

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8621	2	108	9	N	98					250
02	8540	X	6584	-0-	-1956	-0-	6577	2	7	9	N	6	5	8			251
03	9455	X	6250	-0-	-3205	-0-	6250	2			N	-0-					251
04	9150	X	6319	-0-	-2831	-0-	6319	2			N	-0-					251
05	9455	X	4873	-0-	-4582	-0-	4873	2			N	-0-					251
06	8460	X	852	-0-	-7608	-0-	852	2			N	-0-					250

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263					345
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					351
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					358
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1303	2	151	9	N	137	186	1			262
02	1260	N	878	-0-	-382	-0-	782	2	96	9	N	87					349
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	775	2	55	9	N	50	114	1	1	8	284
04	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	197	2	12	9	N	11	128	1			167
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	782	2	98	9	N	89					256
06	810	N	214	-0-	-596	-0-	201	2	13	9	N	12					268

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

01	2852	X	165	-0-	-2687	-0-	164	2	1	9	Y	1					11
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	1					12
03	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			Y	-0-					12
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					2
06	11520	X	8900	-0-	-2620	-0-	8900	2			Y	-0-					2

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5082	2	26	9	Y	24					175
02	11956	X	10115	-0-	-1841	-0-	10010	2	105	9	Y	95	141	1			129
03	13237	X	8617	-0-	-4620	-0-	8571	2	46	9	Y	42	2	8			169
04	12810	X	185	-0-	-12625	-0-	185	2			Y	-0-					169
05	11191	X	56	-0-	-11135	-0-	55	2	1	9	Y	1	137	1			33
06	10830	X	8591	-0-	-2239	-0-	8535	2	56	9	Y	51	33	1			51

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14B2 EXT		4938	-0-	4938	4938	4910	2	28	9	Y	25					26
06	14B2 EXT		15155	-0-	15155	20093	14984	2	171	9	Y	155	101	1	1	8	79

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

01	279	X	253	-0-	-26	-0-	229	2	24	9	Y	22					73
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	42	1			42
03	2077	X	1762	-0-	-315	-0-	1761	2	1	9	Y	1					43
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	2	10	9	Y	9					52
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2965	2	13	9	Y	12	40	1			24
06	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11888	2	83	9	Y	75	42	1			57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7574	2	1	4	N	180	323	1			100
							198	9									
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6877	2	1	4	N	163	153	1			110
							179	9									
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7454	2	3	4	N	272	161	1			221
							299	9									
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6228	2	2	4	N	131	4	8			348
							144	9									
05	6510	X	4330	-0-	-2180	-0-	4253	2	77	9	N	70	177	1	1	8	240
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6939	2	35	9	N	32	1	8			271

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					269
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3					272
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	N	8					280
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2					282
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					282
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					282

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

01	744	X	19	-0-	-725	-0-	18	2	1	9	N	1					412
02	672	X	11	-0-	-661	-0-	11	2			N	-0-					412
03	3069	X	75	-0-	-2994	-0-	75	2			N	-0-					412
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					412
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	330	330	1			412
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					412

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					89
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7078	2	3	9	N	3	3	8			89
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					89
04	5610	X	3607	-0-	-2003	-0-	3606	2	1	9	N	1	1	8			89
05	5797	X	3942	-0-	-1855	-0-	3941	2	1	9	N	1	1	8			89
06	5610	X	530	-0-	-5080	-0-	530	2			N	-0-					88

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	N	17					129
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	391	2	14	9	N	13					142
03	3224	X	27	-0-	-3197	-0-	17	2	10	9	N	9					151
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5641	2	56	9	N	51					202
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10747	2	1	4	N	51	159	1			94
							56	9									
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12451	2	1	4	N	49	1	8			142
							54	9									

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

01	9021	X	1922	-0-	-7099	-0-	1922	2			Y	-0-	233	1			-0-
02	8148	X	746	-0-	-7402	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	5612	-0-	-3409	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	963	-0-	-2757	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	1386	-0-	-4044	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	3301	-0-	-4449	-0-	3265	2	36	9	Y	33	2	1	8	8	174
02	7000	X	3650	-0-	-3350	-0-	3607	2	43	9	Y	39					213
03	7750	X	6355	-0-	-1395	-0-	6318	2	1	4	Y	33	131	1	4	8	111
							36	9									
04	5250	X	4843	-0-	-407	-0-	4837	2	6	9	Y	5					116
05	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	4281	2	2	9	Y	2	1	8			117
06	6270	X	724	-0-	-5546	-0-	693	2	31	9	Y	28					145

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	135	1			54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	45	1			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		2832	-0-	2832	2832	2832	2			Y	-0-					17
06	14B2 EXT		7498	-0-	7498	10330	7465	2	33	9	Y	30					47

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
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5922	2	121	9	Y	110	4	8			268
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4132	2	7	9	Y	6					274
03	6634	X	193	-0-	-6441	-0-	193	2			Y	-0-					274
04	6420	X	224	-0-	-6196	-0-	150	2	74	9	Y	67	165	1	1	8	175
05	6634	X	1583	-0-	-5051	-0-	1583	2			Y	-0-					175
06	5850	X	2786	-0-	-3064	-0-	2786	2			Y	-0-					175

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
01	3162	X	37	-0-	-3125	-0-	37	2			Y	-0-					8
02	5432	X	157	-0-	-5275	-0-	157	2			Y	-0-					8
03	4681	X	1038	-0-	-3643	-0-	1038	2			Y	-0-					8
04	4530	X	2127	-0-	-2403	-0-	2126	2	1	9	Y	1	8	1			1
05	4681	X	869	-0-	-3812	-0-	869	2			Y	-0-					1
06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1					2

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
01	48608	X	24851	-0-	-23757	-0-	333	1	20408	2	Y	3730	3759	1	2	8	82
							7	4	4103	9							
02	30268	X	20987	-0-	-9281	-0-	287	1	17181	2	Y	3193	3210	1			65
							7	4	3512	9							
03	30380	X	21858	-0-	-8522	-0-	293	1	18075	2	Y	3168	3185	1			48
							5	4	3485	9							
04	29400	X	20055	-0-	-9345	-0-	283	1	16447	2	Y	3017	3010	1			55
							6	4	3319	9							
05	27962	X	19384	-0-	-8578	-0-	286	1	15866	2	Y	2934	2922	1	6	8	61
							5	4	3227	9							
06	24060	X	18099	-0-	-5961	-0-	252	1	14836	2	Y	2734	2724	1	1	8	70
							4	4	3007	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC7 WELL #: C 7H RRCID -> 297375 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	25140	-0-	-8154	-0-	313	1	20521	2	Y	3908	3940	1			87
							7	4	4299	9							
02	30072	X	22327	-0-	-7745	-0-	291	1	18309	2	Y	3383	3391	1	7	8	72
							6	4	3721	9							
03	33294	X	22622	-0-	-10672	-0-	305	1	18739	2	Y	3246	3270	1			48
							7	4	3571	9							
04	31320	X	20921	-0-	-10399	-0-	290	1	17235	2	Y	3081	3074	1			55
							7	4	3389	9							
05	27776	X	20758	-0-	-7018	-0-	295	1	17111	2	Y	3043	3036	1			62
							5	4	3347	9							
06	24330	X	19105	-0-	-5225	-0-	262	1	15809	2	Y	2754	2748	1			68
							5	4	3029	9							

SUMBERA HC8 WELL #: C 8H RRCID -> 297383 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48546	X	27204	-0-	-21342	-0-	331	1	22214	2	Y	4229	4266	1	1	8	90
							7	4	4652	9							
02	29960	X	21702	-0-	-8258	-0-	296	1	17427	2	Y	3611	3613	1	17	8	71
							7	4	3972	9							
03	29357	X	22282	-0-	-7075	-0-	298	1	18209	2	Y	3426	3444	1	2	8	51
							6	4	3769	9							
04	28410	X	20480	-0-	-7930	-0-	286	1	16582	2	Y	3278	3256	1	13	8	60
							6	4	3606	9							
05	28582	X	20706	-0-	-7876	-0-	286	1	16822	2	Y	3266	3248	1	1	8	77
							5	4	3593	9							
06	26340	X	18964	-0-	-7376	-0-	257	1	15374	2	Y	3024	3028	1			73
							7	4	3326	9							

SUMBERA HC6 WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	23388	-0-	-14525	-0-	309	1	18675	2	Y	3997	4027	1			91
							7	4	4397	9							
02	34244	X	21128	-0-	-13116	-0-	271	1	17008	2	Y	3494	3501	1	11	8	73
							6	4	3843	9							
03	37913	X	23175	-0-	-14738	-0-	296	1	18029	2	Y	4403	4406	1			70
							7	4	4843	9							
04	28620	X	18426	-0-	-10194	-0-	262	1	14436	2	Y	3384	3399	1			55
							6	4	3722	9							
05	26009	X	20318	-0-	-5691	-0-	299	1	16716	2	Y	2996	2982	1			69
							7	4	3296	9							
06	22650	X	18511	-0-	-4139	-0-	254	1	15127	2	Y	2841	2837	1			73
							5	4	3125	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-					10
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					10
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					10
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					10
05	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	130	3			N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	2490	2	61	9	N	55					122
02	3108	X	2876	-0-	-232	-0-	2844	2	32	9	N	29	107	1			44
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					44
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3712	2	40	9	N	36					80
05	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	2352	2	106	9	N	96	126	1			50
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3872	2	209	9	N	190	225	1			15
02	2604	X	1808	-0-	-796	-0-	1750	2	58	9	N	53					68
03	2883	X	1503	-0-	-1380	-0-	1490	2	13	9	N	12					80
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3003	2	317	9	N	288	258	1			110
05	3224	X	2059	-0-	-1165	-0-	1949	2	110	9	N	100	195	1			15
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					15

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	56	1			6
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	3	88	9	N	80	59	1			27
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	3	20	9	N	18					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	89 129	1 9	211	3	N	117	156	1			74
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	115	61	1			128
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	3	144	9	N	131	122	1			137
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	173	164	1			146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	130	1			95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	666 22	1 9	368	3	N	20					47
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	302 69	1 9	633	3	N	63					110
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	255 47	1 9	862	3	N	43					153
04	1020	N	199	-0-	-821	-0-	44	1	155	3	N	-0-					153
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	3	4	9	N	4					157
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	3	-0-	-2973	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	86	1	2122	3	N	-0-					-0-
06	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

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

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 10540 - 15080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 10442 - 14926

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4 208	1 9	61	3	N	189					256
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	1	7	143
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 10736 - 15098

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					42
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 10506 - 14957

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	162	1			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	81	1			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	115	1			104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	180	1			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 10335 - 14964

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33 146	1 9	575	3	N	133	105	1			100
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	190	251	1			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					103
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	42	112	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	282 264	1 9	127	3	Y	240	177	1			178
02	784	N	604	-0-	-180	-0-	205 220	1 9	179	3	Y	200	247	1			131
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	354 277	1 9	294	3	Y	252	210	1			173
04	660	N	453	-0-	-207	-0-	15 238	1 9	200	3	Y	216	173	1			216
05	682	N	164	-0-	-518	-0-	164	1			Y	-0-	93	1			123
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					123

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	84	1			79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

01	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	1249 272	1 9	689	3	N	247	307	1			60
02	3360	X	2989	-0-	-371	-0-	836 398	1 9	1755	3	N	362	299	1			123
03	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	597 404	1 9	2024	3	N	367	350	1			140
04	3570	X	2177	-0-	-1393	-0-	409 325	1 9	1443	3	N	295	359	1			76
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3500	3	556	9	N	505	474	1			107
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					107

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	79 66	1 9	2011	2	N	60	3	8			103
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	74 57	1 9	2196	2	N	52					155
03	2356	N	1996	-0-	-360	-0-	79 44	1 9	1873	2	N	40	171	1	1	8	23
04	2070	N	1882	-0-	-188	-0-	76 37	1 9	1769	2	N	34	2	8			55
05	2449	N	1744	-0-	-705	-0-	79 36	1 9	1629	2	N	33					88
06	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	76 24	1 9	1733	2	N	22					110

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					32
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	184	1	74	2	N	96	175	1			95
							106	9									
02	1008	N	284	-0-	-724	-0-	139	1	14	2	N	119	31	1			183
							131	9									
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					183
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	531	1	322	2	N	156	237	1			102
							172	9									
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	92	1	32	2	N	15	41	1			76
							17	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	9	N	7	24	1			59

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
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	154	3	Y	432	433	0			3
							14	4	475	9							
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	103	3	Y	322	322	0			3
							5	4	354	9							
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	36	1	58	3	Y	698	689	0			12
							2	4	768	9							
01	713	N	342	-0-	-371	-0-	24	1	34	3	Y	255	263	0			4
							3	4	281	9							
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	465	N	116	-0-	-349	-0-	16	1	22	3	Y	67	65	0			2
							4	4	74	9							
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	119	3	Y	572	559	0			15
							11	4	629	9							
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	74	1	91	3	Y	245	254	0			6
							5	4	270	9							
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	59	3	Y	400	403	0			3
							5	4	440	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

*11	T. A.		626	-0-	626	3178	42	1	312	3	Y	244	243	0			3
							4	4	268	9							
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3178					Y	-0-	3	0			-0-
01	T. A.		311	-0-	311	3489	33	1	180	3	Y	85	84	0			1
							4	4	94	9							
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	689					Y	-0-	1	0			-0-
03	770	N	81	-0-	-689	-0-	1	1	7	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	439	436	0			3
							7	4	483	9							
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	85	1	128	4	Y	149	123	1			234
							2319	5	164	9							
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	44	1	76	4	Y	155	240	1			149
							1718	5	171	9							
03	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	45	1	119	4	Y	172	121	1			200
							1335	5	189	9							
04	1740	N	1405	-0-	-335	-0-	36	1	81	4	Y	152	96	1			256
							1121	5	167	9							
*05	1798	N	137	-0-	-1661	-0-	4	1	10	4	Y	11	241	1			26
							111	5	12	9							
06	1620	N	647	-0-	-973	-0-	18	1	39	4	Y	17					43
							571	5	19	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	62	4	Y	137	193	1			143
							798	5	151	9							
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	38	4	Y	45					188
							606	5	50	9							
03	775	N	357	-0-	-418	-0-	9	1	33	4	Y	36	199	1			25
							275	5	40	9							
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	13	1	41	4	Y	94					119
							403	5	103	9							
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	17	1	62	4	Y	51					170
							522	5	56	9							
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	29	4	Y	64	189	1			45
							332	5	70	9							

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
01	T. A.		2068	-0-	2068	14814	66	1	94	4	Y	99	193	1			85
							1799	5	109	9							
02	16650	X	1836	-0-	-14814	-0-	42	1	69	4	Y	72					157
							1646	5	79	9							
03	3100	X	1838	-0-	-1262	-0-	52	1	133	4	Y	88	193	1			52
							1556	5	97	9							
04	2010	X	1454	-0-	-556	-0-	43	1	90	4	Y	4					56
							1317	5	4	9							
*05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	58	1	150	4	Y	125					181
							1763	5	138	9							
06	2010	X	1526	-0-	-484	-0-	41	1	86	4	Y	107	232	1			56
							1281	5	118	9							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	223	-0-	-242	-0-	78	1	117	4	Y	25					26
							28	9									
02	DLQ G-10		130	-0-	130	130	61	1	51	4	Y	16					42
							18	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	32	1			10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	9	1			1
05	130	N	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	54	1	79	4	Y	-0-					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	47	4	Y	45					211
							863	5	50	9							
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	41	1	71	4	Y	51	192	1			70
							1609	5	56	9							
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	81	4	Y	25					95
							904	5	28	9							
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	32	1	72	4	Y	93					188
							1000	5	102	9							
05	1674	N	1042	-0-	-632	-0-	30	1	81	4	Y	12					200
							918	5	13	9							
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	62	4	Y	38					238
							904	5	42	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 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
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.			70	-0-	70	1857	14	1	24	4	Y	29					519
								32	9									
02	2060	X		203	-0-	-1857	-0-	42	1	86	4	Y	68					587
								75	9									
03	899	X		5	-0-	-894	-0-	2	1	3	4	Y	-0-	447	1			140
04	870	X		568	-0-	-302	-0-	62	1	164	4	Y	311	131	1			320
								342	9									
05	527	X		128	-0-	-399	-0-	29	1	89	4	Y	9	188	1			136
								10	9									
06	210	X		-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					136

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		155	N	110	-0-	-45	-0-	39	1	60	4	Y	10	14	1			7
								11	9									
02		196	N	50	-0-	-146	-0-	27	1	23	4	Y	-0-					7
03		93	N	50	-0-	-43	-0-	19	1	31	4	Y	-0-	7	1			-0-
04		120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05		62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	3	4	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.			434	-0-	434	3000	71	1	108	4	Y	232	265	1			149
								255	9									
02	2800	N		237	-0-	-2563	437	42	1	73	4	Y	111					260
								122	9									
03	750	N		313	-0-	-437	-0-	50	1	136	4	Y	115	281	1			94
								127	9									
04	420	N		-0-	-0-	-420	-0-					Y	16					110
05	425	N		425	-0-	-0-	-0-	75	1	205	4	Y	132	226	1			107
								145	9									
06	327	N		327	-0-	-0-	-0-	49	1	106	4	Y	157	80	1			184
								173	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		145	-0-	145	1713	13	1	20	4	Y	102	162	1			62
							112	9									
02	1824	N	111	-0-	-1713	-0-	13	1	23	4	Y	68					130
							75	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	49	4	Y	161	159	1			132
							177	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	23					155
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	41	4	Y	92	174	1			75
							101	9									
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	8	1	18	4	Y	100	56	1			119
							110	9									

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	121	-0-	-468	-0-	85	1	10	4	Y	24					24
							26	9									
02	T. A.		89	-0-	89	89	62	1	8	4	Y	17					41
							19	9									
03	T. A.		108	-0-	108	197	62	1	46	4	Y	-0-	31	1			10
04	T. A.		66	-0-	66	263	57	1	9	4	Y	-0-	9	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-	2	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					1

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	83	-0-	-413	-0-	49	1	6	4	Y	25					25
							28	9									
02	T. A.		52	-0-	52	52	30	1	4	4	Y	16					41
							18	9									
03	T. A.		117	-0-	117	169	67	1	50	4	Y	-0-	31	1			10
04	T. A.		71	-0-	71	240	61	1	10	4	Y	-0-	9	1			1
05	T. A.		82	-0-	82	322	47	1	34	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	T. A.		26	-0-	26	348	14	1	12	4	Y	-0-					1

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
01	62	X	34	-0-	-28	-0-	19	1	15	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		1367	-0-	1367	7927	43	1	64	4	Y	88	70	1			136
							1163	5	97	9							
02	2800	N	1420	-0-	-1380	6547	32	1	55	4	Y	85	140	1			81
							1239	5	94	9							
03	3100	N	1096	-0-	-2004	4543	27	1	73	4	Y	168	66	1			183
							811	5	185	9							
04	3000	N	523	-0-	-2477	2066	12	1	26	4	Y	112	88	1			207
							362	5	123	9							
*05	2818	N	752	-0-	-2066	-0-	19	1	51	4	Y	102	155	1			154
							570	5	112	9							
06	1050	N	385	-0-	-665	-0-	9	1	20	4	Y	60					214
							290	5	66	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	3	4	Y	1					1
							105	5	1	9							
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	4	16	5	Y	8	1	1			8
							9	9									
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	2	4	Y	17	6	1			19
							23	5	19	9							
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	9	1			10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	12	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		259	-0-	259	2494	50	1	79	4	Y	118	137	1			78
							130	9									
02	T. A.		155	-0-	155	2649	36	1	65	4	Y	49					127
							54	9									
03	T. A.		228	-0-	228	2877	48	1	133	4	Y	43	135	1			35
							47	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2877					Y	7					42
05	T. A.		330	-0-	330	3207	63	1	175	4	Y	84	124	1			68
							92	9									
06	T. A.		186	-0-	186	3393	38	1	84	4	Y	58	51	1			75
							64	9									

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					206
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	76	141	1			141
03	3534	X	844	-0-	-2690	-0-	508	1	19	4	Y	92	59	1			174
							216	5	101	9							
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	2943	1	83	4	Y	421	159	1			436
							1174	5	463	9							
*05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2701	1	41	5	Y	218					654
							240	9									
06	810	X	488	-0-	-322	-0-	122	1	15	4	Y	124	358	1			420
							215	5	136	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3233	-0-	133	133	1424	1	43	4	Y	1					1
							1765	5	1	9							
02	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1486	1013	1	6	4	Y	7					8
							326	5	8	9							
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2667	808	1	18	4	Y	-0-	4	1			4
							355	5									
04	2667	X	-0-	-0-	-2667	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1637	-0-	1637	11302	716	1	47	4	Y	9					255
							864	5	10	9							
02	15452	X	4150	-0-	-11302	-0-	3040	1	41	4	Y	107	175	1			187
							951	5	118	9							
03	3565	X	902	-0-	-2663	-0-	584	1	22	4	Y	44	78	1			153
							248	5	48	9							
04	3450	X	18	-0-	-3432	-0-	13	1	5	5	Y	-0-	140	1			13
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					5
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	1	2	1			2

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	38					96
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1327	1	18	4	Y	83	66	1			113
							415	5	91	9							
03	899	X	290	-0-	-609	-0-	180	1	7	4	Y	24	47	1			90
							77	5	26	9							
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1065	1	30	4	Y	27	82	1			35
							425	5	30	9							
*05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	7					42
06	1980	X	252	-0-	-1728	-0-	68	1	8	4	Y	51	23	1			70
							120	5	56	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1710	-0-	-460	-0-	35	1	1545	3	Y	118	117	1			3
							130	9									
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	45	1	2315	3	Y	111	111	1			3
							122	9									
03	2542	X	1827	-0-	-715	-0-	40	1	1668	3	Y	108	108	1			3
							119	9									
04	2460	X	1609	-0-	-851	-0-	37	1	1466	3	Y	96	96	1			3
							106	9									
05	2759	X	1297	-0-	-1462	-0-	37	1	1185	3	Y	68	69	1			2
							75	9									
06	2670	X	380	-0-	-2290	-0-	5	1	157	3	Y	198	198	1	1	8	1
							218	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1918	-0-	-469	-0-	38	1	1707	3	Y	157	156	1			4
							173	9									
02	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	29	1	1505	3	Y	122	123	1			3
							134	9									
03	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	40	1	1659	3	Y	114	114	1			3
							125	9									
04	2700	X	1651	-0-	-1049	-0-	38	1	1535	3	Y	71	72	1			2
							78	9									
05	1984	X	760	-0-	-1224	-0-	20	1	641	3	Y	90	90	1			2
							99	9									
*06	1860	X	494	-0-	-1366	-0-	11	1	320	3	Y	148	146	1	1	8	3
							163	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1485	-0-	-1398	-0-	28	1	1246	3	Y	192	191	1			4
							211	9									
02	2772	X	1754	-0-	-1018	-0-	30	1	1540	3	Y	167	167	1			4
							184	9									
03	3069	X	1975	-0-	-1094	-0-	42	1	1738	3	Y	177	177	1			4
							195	9									
04	2970	X	2135	-0-	-835	-0-	48	1	1918	3	Y	154	153	1			5
							169	9									
05	1953	X	1356	-0-	-597	-0-	36	1	1178	3	Y	129	131	1			3
							142	9									
06	1920	X	681	-0-	-1239	-0-	7	1	220	3	Y	413	413	1	1	8	2
							454	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127404	X	127404	-0-	-0-	-0-	790	1	120682	3	Y	5393	5400	1			190
							5932	9									
02	110805	X	110805	-0-	-0-	-0-	661	1	105196	3	Y	4498	4498	1			190
							4948	9									
03	114142	X	94190	-0-	-19952	-0-	650	1	89403	3	Y	3761	3791	1			160
							4137	9									
04	114480	X	105406	-0-	-9074	-0-	651	1	100128	3	Y	4206	4264	1			102
							4627	9									
05	118296	X	106531	-0-	-11765	-0-	593	1	101512	3	Y	4024	3886	1			240
							4426	9									
06	114480	X	97535	-0-	-16945	-0-	605	1	93010	3	Y	3564	3679	1	1	8	124
							3920	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119722	X	110132	-0-	-9590	-0-	680	1	103874	3	Y	5071	5085	1			178
							5578	9									
02	96208	X	95384	-0-	-824	-0-	566	1	90142	3	Y	4251	4249	1			180
							4676	9									
03	106516	X	80277	-0-	-26239	-0-	552	1	75873	3	Y	3502	3533	1			149
							3852	9									
04	106590	X	89905	-0-	-16685	-0-	553	1	85029	3	Y	3930	3984	1			95
							4323	9									
05	110143	X	91797	-0-	-18346	-0-	509	1	87057	3	Y	3846	3714	1			227
							4231	9									
06	106590	X	83600	-0-	-22990	-0-	516	1	79345	3	Y	3399	3507	1	1	8	118
							3739	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94994	X	94994	-0-	-0-	-0-	583	1	89174	3	Y	4761	4779	1			168
							5237	9									
02	81563	X	81563	-0-	-0-	-0-	482	1	76798	3	Y	3894	3897	1			165
							4283	9									
03	90210	X	68210	-0-	-22000	-0-	467	1	64254	3	Y	3172	3202	1			135
							3489	9									
04	91920	X	67524	-0-	-24396	-0-	413	1	63529	3	Y	3256	3312	1			79
							3582	9									
05	94984	X	64012	-0-	-30972	-0-	352	1	60340	3	Y	3018	2918	1			179
							3320	9									
06	91920	X	56613	-0-	-35307	-0-	347	1	53375	3	Y	2628	2716	1			91
							2891	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12649 - 21146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104927	X	104927	-0-	-0-	-0-	652	1	99745	3	Y	4118	4138	1			145
							4530	9									
02	87417	X	87417	-0-	-0-	-0-	524	1	83321	3	Y	3247	3254	1			138
							3572	9									
03	93868	X	72186	-0-	-21682	-0-	500	1	68732	3	Y	2685	2708	1			115
							2954	9									
04	101550	X	69576	-0-	-31974	-0-	431	1	66208	3	Y	2670	2720	1			65
							2937	9									
05	104935	X	64548	-0-	-40387	-0-	359	1	61510	3	Y	2435	2356	1			144
							2679	9									
06	101550	X	58024	-0-	-43526	-0-	359	1	55311	3	Y	2140	2210	1			74
							2354	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	-0-	-0-	-650	-0-					Y	76	50	1			45
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	2	21	1			26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	22	1			4
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	275	1	178	9	Y	162	120	1			46
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	45	3	Y	257	254	1			49
							283	9									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	9	Y	5					54

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
01	542	N	96	-0-	-446	-0-	80	1	16	4	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	40	1	9	4	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					-0-

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
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	144	1	1837	3	Y	146					224
							161	9									
02	4256	X	1032	-0-	-3224	-0-	82	1	803	3	Y	134	171	1			187
							147	9									
03	2573	X	2147	-0-	-426	-0-	203	1	1930	3	Y	13	187	1			13
							14	9									
04	2490	X	1930	-0-	-560	-0-	153	1	1753	3	Y	22					35
							24	9									
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	228	1	2143	3	Y	35	39	1			31
							39	9									
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	344	1	1899	3	Y	18					49
							20	9									

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
01	2821	X	1896	-0-	-925	-0-	829	1	906	3	Y	146	46	1			102
							161	9									
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	508	1	743	3	Y	63	86	1			79
							69	9									
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	522	1	1187	3	Y	61	88	1			52
							67	9									
04	1830	X	1498	-0-	-332	-0-	523	1	886	3	Y	81	3	1			130
							89	9									
05	1891	X	613	-0-	-1278	-0-	206	1	377	3	Y	27	57	1			100
							30	9									
06	1830	X	1768	-0-	-62	-0-	514	1	1199	3	Y	50	90	1			60
							55	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	438	1	478	3	Y	71	24	1			57
							78	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	211	1	309	3	Y	41	48	1			50
							45	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	341	1	774	3	Y	39	56	1			33
							43	9									
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	285	1	483	3	Y	52	2	1			83
							57	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	490	1	896	3	Y	48	43	1			88
							53	9									
06	1110	N	419	-0-	-691	-0-	125	1	292	3	Y	2	79	1			11
							2	9									

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

01	1333	X	700	-0-	-633	-0-	602	3	98	9	Y	89	94	1			10
02	1316	X	1230	-0-	-86	-0-	1072	3	158	9	Y	144	128	1			26
03	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	1201	3	140	9	Y	127	136	1			17
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1484	3	130	9	Y	118	131	1			4
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2325	3	147	9	Y	134	128	1			10
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2581	3	259	9	Y	235	227	1			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	630	1	689	3	Y	72	35	1			45
							79	9									
02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	712	1	1041	3	Y	38	38	1			45
							42	9									
03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	606	1	1375	3	Y	34	51	1			28
							37	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1157	1	1961	3	Y	34	5	1			57
							37	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	1048	1	1916	3	Y	36	43	1			50
							40	9									
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	632	1	1473	3	Y	10	47	1			13
							11	9									

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	794	3	76	9	Y	69	76	1			8
02	2828	X	120	-0-	-2708	-0-	120	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2443	3	20	9	Y	18	17	1			1
05	2201	X	491	-0-	-1710	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	720	1	787	3	Y	59	40	1			22
							65	9									
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	540	1	789	3	Y	17	18	1			21
							19	9									
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	675	1	1534	3	Y	19	24	1			16
							21	9									
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	756	1	1281	3	Y	24	4	1			36
							26	9									
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	692	1	1266	3	Y	30	28	1			38
							33	9									
06	2160	X	1633	-0-	-527	-0-	487	1	1136	3	Y	9	36	1			11
							10	9									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	906	-0-	-489	-0-	66	1	840	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	223	-0-	-729	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	331	1	3143	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1171	-0-	-1649	-0-	94	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	350	1	3293	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
06	3360	X	367	-0-	-2993	-0-	52	1	289	3	Y	24					43
							26	9									

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 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
01	4402	X	2215	-0-	-2187	-0-	198	1	1851	3	Y	125	129	1			14
							28	4	138	9							
02	3976	X	2428	-0-	-1548	-0-	122	1	2034	3	Y	246	216	1			44
							1	4	271	9							
03	4402	X	2220	-0-	-2182	-0-	117	1	1871	3	Y	199	216	1			27
							13	4	219	9							
04	2310	X	2002	-0-	-308	-0-	120	1	1661	3	Y	188	208	1			7
							14	4	207	9							
05	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	108	1	1419	3	Y	163	158	1			12
							179	9									
06	2610	X	1158	-0-	-1452	-0-	52	1	1046	3	Y	52	60	1			4
							3	4	57	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3647	-0-	3647	3647	200	1	3344	3	Y	92	76	1			16
							2	4	101	9							
03	14B2	EXT	12833	-0-	12833	16480	700	1	11150	3	Y	825	728	1			113
							75	4	908	9							
04	14B2	EXT	9083	-0-	9083	25563	591	1	8197	3	Y	206	311	1			8
							68	4	227	9							
05	14B2	EXT	7002	-0-	7002	32565	480	1	6309	3	Y	194	188	1			14
							213	9									
06	14B	DENY	5017	-0-	5017	37582	222	1	4486	3	Y	268	261	1			21
							14	4	295	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		41	-0-	41	81	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	110	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	166	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

01	5735	X	980	-0-	-4755	-0-	70	1	893	3	Y	15					149
							17	9									
02	5180	X	48	-0-	-5132	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	114	1			35
03	6200	X	5207	-0-	-993	-0-	476	1	4522	3	Y	190	45	1			180
							209	9									
04	6000	X	2669	-0-	-3331	-0-	197	1	2262	3	Y	191					371
							210	9									
05	6200	X	3357	-0-	-2843	-0-	317	1	2982	3	Y	53	378	1			46
							58	9									
06	5040	X	1852	-0-	-3188	-0-	283	1	1565	3	Y	4					50
							4	9									

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	39	1	5	3	Y	26	9	1			17
							3	4	29	9							
02	560	X	116	-0-	-444	-0-	30	1	1	3	Y	74	60	1			31
							4	4	81	9							
03	620	X	105	-0-	-515	-0-	36	1	7	3	Y	49	70	1			10
							8	4	54	9							
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	25	1	5	4	Y	46	34	1			22
							51	9									
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	70	1	1	3	Y	50	59	1			13
							14	4	55	9							
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	43	1	70	3	Y	31	35	1			9
							6	4	34	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1829	-0-	-310	-0-	801	1	875	3	Y	139	45	1			111
							153	9									
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	605	1	885	3	Y	56	94	1			73
							62	9									
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	724	1	1645	3	Y	57	82	1			48
							63	9									
04	1770	X	978	-0-	-792	-0-	347	1	588	3	Y	39	3	1			84
							43	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	688	1	1258	3	Y	111	47	1			148
							122	9									
06	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	597	1	1393	3	Y	63	134	1			77
							69	9									

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
01	2263	X	1821	-0-	-442	-0-	132	1	1679	3	Y	9					15
							10	9									
02	2044	X	1657	-0-	-387	-0-	146	1	1424	3	Y	79	11	1			83
							87	9									
03	2263	X	1847	-0-	-416	-0-	176	1	1671	3	Y	-0-	83	1			-0-
04	2160	X	1329	-0-	-831	-0-	104	1	1196	3	Y	26					26
							29	9									
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	240	1	2255	3	Y	45	32	1			39
							50	9									
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	352	1	1946	3	Y	20					59
							22	9									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	428	1	51	3	Y	77	75	1			51
							34	4	85	9							
02	5096	X	383	-0-	-4713	-0-	270	1	9	3	Y	58	85	1			24
							40	4	64	9							
03	5642	X	519	-0-	-5123	-0-	329	1	66	3	Y	49	63	1			10
							70	4	54	9							
04	1260	X	124	-0-	-1136	-0-	68	1	14	4	Y	38	30	1			18
							42	9									
05	1302	X	720	-0-	-582	-0-	392	1	3	3	Y	223	182	1			59
							80	4	245	9							
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	216	1	349	3	Y	61	102	1			18
							28	4	67	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	687	3	Y	68	63	1			5
							75	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1156	3	Y	159	152	1			12
							3	4	175	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

01	9455	X	1	-0-	-9454	-0-	1	3			Y	-0-	41	1			-0-
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	447	1	7461	3	Y	666	547	1			119
							4	4	733	9							
03	9021	X	8846	-0-	-175	-0-	478	1	7620	3	Y	634	666	1			87
							51	4	697	9							
04	8730	X	7780	-0-	-950	-0-	474	1	6566	3	Y	623	687	1			23
							55	4	685	9							
05	9579	X	7397	-0-	-2182	-0-	477	1	6276	3	Y	585	565	1			43
							644	9									
06	9270	X	6343	-0-	-2927	-0-	285	1	5770	3	Y	246	270	1			19
							17	4	271	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

01	6386	X	4651	-0-	-1735	-0-	335	1	4279	3	Y	34					49
							37	9									
02	5768	X	2167	-0-	-3601	-0-	198	1	1926	3	Y	39	38	1			50
							43	9									
03	6386	X	456	-0-	-5930	-0-	43	1	413	3	Y	-0-	50	1			-0-
04	6180	X	2615	-0-	-3565	-0-	209	1	2406	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	37	-0-	-4613	-0-	1	1	11	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					20

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

01	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	448	1	4183	3	Y	836	802	1			95
							63	4	920	9							
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	323	1	5394	3	Y	404	427	1			72
							3	4	444	9							
03	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	328	1	5231	3	Y	345	370	1			47
							35	4	380	9							
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	379	1	5259	3	Y	366	399	1			14
							44	4	403	9							
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	456	1	5993	3	Y	438	420	1			32
							482	9									
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	311	1	6289	3	Y	599	585	1			46
							19	4	659	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3318	-0-	-2262	-0-	241	1	3077	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4351	-0-	-689	-0-	405	1	3946	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	525	1	4984	3	Y	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	574	1	6594	3	Y	-0-					-0-
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	596	1	5605	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					19

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	248	1	30	3	Y	64	27	1			42
							20	4	70	9							
02	1960	X	239	-0-	-1721	-0-	158	1	6	3	Y	46	69	1			19
							24	4	51	9							
03	2170	X	584	-0-	-1586	-0-	362	1	73	3	Y	65	70	1			14
							77	4	72	9							
04	750	X	283	-0-	-467	-0-	201	1	1	3	Y	37	33	1			18
							40	4	41	9							
05	775	X	315	-0-	-460	-0-	209	1	2	3	Y	55	59	1			14
							43	4	61	9							
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	192	1	310	3	Y	88	76	1			26
							25	4	97	9							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2900	-0-	100	100	164	1	2735	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1310	N	1210	-0-	-100	-0-	71	1	1131	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
							4	4	6	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3823	-0-	1023	1061	208	1	3477	3	Y	124	102	1			22
							2	4	136	9							
03	3100	N	3184	-0-	84	1145	187	1	2977	3	Y	-0-	22	1			-0-
							20	4									
04	3000	N	3116	-0-	116	1261	207	1	2868	3	Y	15	14	1			1
							24	4	17	9							
05	3564	X	2303	-0-	-1261	-0-	163	1	2138	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1			18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	38	1	54	9	Y	49	37	1			14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	30	1			4
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	9	Y	10					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	63	1	497	3	Y	60	42	1			35
							66	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			3
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	22	1	29	3	Y	178	160	1			34
							196	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					44

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

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

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4356	-0-	-1844	-0-	317	1	4039	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	4738	-0-	-1030	-0-	441	1	4297	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	3023	-0-	-3363	-0-	288	1	2735	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	4285	-0-	-1895	-0-	343	1	3942	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4639	-0-	-600	-0-	444	1	4170	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
06	5070	X	4973	-0-	-97	-0-	761	1	4208	3	Y	4					24
							4	9									

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	188	1	23	3	Y	142	192	1			93
							15	4	156	9							
02	4956	X	503	-0-	-4453	-0-	325	1	11	3	Y	107	155	1			45
							49	4	118	9							
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	103	126	1			22
04	2370	X	576	-0-	-1794	-0-	306	1	1	3	Y	189	120	1			91
							61	4	208	9							
05	2449	X	163	-0-	-2286	-0-	92	1	1	3	Y	46	126	1			11
							19	4	51	9							
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	521	1	842	3	Y	233	176	1			68
							67	4	256	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	31	1			44
02	13776	X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	33	63	1			14
03	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	68	68	1			14
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	79	55	1			38
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	1130	1	1825	3	Y	400	284	1			116
							145	4	440	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	565	1	68	3	Y	39	19	1			26
							45	4	43	9							
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	803	1	28	3	Y	15	35	1			6
							120	4	17	9							
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1420	1	287	3	Y	30	30	1			6
							302	4	33	9							
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1135	1	4	3	Y	94	55	1			45
							226	4	103	9							
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1621	1	13	3	Y	21	64	1			2
							332	4	23	9							
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	746	1	1205	3	Y	14	10	1			6
							96	4	15	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2395	1	288	3	Y	53	19	1			35
							192	4	58	9							
02	4592	X	2035	-0-	-2557	-0-	1651	1	58	3	Y	72	77	1			30
							247	4	79	9							
03	5084	X	1920	-0-	-3164	-0-	1320	1	266	3	Y	48	68	1			10
							281	4	53	9							
04	4920	X	973	-0-	-3947	-0-	809	1	3	3	Y	-0-	10	1			-0-
							161	4									
05	2945	X	1034	-0-	-1911	-0-	765	1	6	3	Y	96	73	1			23
							157	4	106	9							
06	2850	X	731	-0-	-2119	-0-	262	1	424	3	Y	10	29	1			4
							34	4	11	9							

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	62	1	7	3	Y	9	3	1			6
							5	4	10	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	22	1			12
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	146	1	30	3	Y	66	64	1			14
							31	4	73	9							
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	10	19	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	41	29	1			12
							2	4	45	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	544	1	5081	3	Y	98	98	1			11
							77	4	108	9							
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	334	1	5582	3	Y	136	123	1			24
							3	4	150	9							
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	344	1	5488	3	Y	124	131	1			17
							37	4	136	9							
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	370	1	5127	3	Y	120	133	1			4
							43	4	132	9							
05	6727	X	4970	-0-	-1757	-0-	343	1	4505	3	Y	111	107	1			8
							122	9									
06	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	249	1	5037	3	Y	174	169	1			13
							15	4	191	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	184	1	1719	3	Y	90	88	1			10
							26	4	99	9							
02	2800	X	2199	-0-	-601	-0-	123	1	2051	3	Y	22	28	1			4
							1	4	24	9							
03	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	122	1	1952	3	Y	-0-	4	1			-0-
							13	4									
04	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	135	1	1877	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	2449	X	1859	-0-	-590	-0-	131	1	1727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	98	1	1982	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	690	-0-	-14252	-0-	62	1	582	3	Y	34	66	1			4
							9	4	37	9							
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	1002	1	16742	3	Y	509	422	1			91
							8	4	560	9							
03	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	785	1	12509	3	Y	397	434	1			54
							84	4	437	9							
04	10140	X	3602	-0-	-6538	-0-	223	1	3093	3	Y	236	281	1			9
							26	4	260	9							
05	20274	X	10833	-0-	-9441	-0-	765	1	10055	3	Y	12	20	1			1
							13	9									
06	19620	X	12445	-0-	-7175	-0-	585	1	11824	3	Y	-0-	1	1			-0-
							36	4									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	3	69	1			-0-
							1	4	3	9							
02	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	890	1	14874	3	Y	534	439	1			95
							7	4	587	9							
03	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	963	1	15351	3	Y	498	525	1			68
							103	4	548	9							
04	12600	X	12538	-0-	-62	-0-	810	1	11226	3	Y	371	425	1			14
							94	4	408	9							
05	18104	X	4809	-0-	-13295	-0-	331	1	4353	3	Y	114	120	1			8
							125	9									
06	17520	X	5349	-0-	-12171	-0-	251	1	5083	3	Y	-0-	8	1			-0-
							15	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	11598	-0-		-3003	-0-	1083	1	10114	3	Y	226	224	1			26
								152	4	249	9							
02	10197	X	10197	-0-		-0-	-0-	553	1	9232	3	Y	371	331	1			66
								4	4	408	9							
03	10974	X	7475	-0-		-3499	-0-	421	1	6710	3	Y	272	301	1			37
								45	4	299	9							
04	11220	X	11004	-0-		-216	-0-	710	1	9849	3	Y	330	355	1			12
								82	4	363	9							
05	11594	X	9184	-0-		-2410	-0-	620	1	8156	3	Y	371	356	1			27
								408	9									
06	11366	X	11366	-0-		-0-	-0-	534	1	10787	3	Y	11	37	1			1
								33	4	12	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	18043	-0-		-9175	-0-	1689	1	15764	3	Y	320	345	1			36
								238	4	352	9							
02	24584	X	18443	-0-		-6141	-0-	1011	1	16893	3	Y	483	433	1			86
								8	4	531	9							
03	25699	X	22291	-0-		-3408	-0-	1274	1	20302	3	Y	526	540	1			72
								136	4	579	9							
04	24870	X	20865	-0-		-4005	-0-	1356	1	18805	3	Y	497	551	1			18
								157	4	547	9							
05	21173	X	20156	-0-		-1017	-0-	1386	1	18228	3	Y	493	475	1			36
								542	9									
06	22223	X	22223	-0-		-0-	-0-	1007	1	20364	3	Y	719	699	1			56
								61	4	791	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	12374	-0-		-5730	-0-	1134	1	10583	3	Y	453	459	1			52
								159	4	498	9							
02	16352	X	13163	-0-		-3189	-0-	697	1	11651	3	Y	735	656	1			131
								6	4	809	9							
03	16740	X	10170	-0-		-6570	-0-	560	1	8925	3	Y	568	621	1			78
								60	4	625	9							
04	15000	X	14378	-0-		-622	-0-	909	1	12610	3	Y	685	738	1			25
								105	4	754	9							
05	14570	X	12797	-0-		-1773	-0-	867	1	11402	3	Y	480	470	1			35
								528	9									
06	14100	X	12855	-0-		-1245	-0-	562	1	11362	3	Y	815	787	1			63
								34	4	897	9							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4744	-0-		-2293	-0-	285	1	3955	3	Y	396	416	1			29
								68	4	436	9							
02	6356	X	4787	-0-		-1569	-0-	341	1	4309	3	Y	82	110	1			1
								47	4	90	9							
03	6479	X	5224	-0-		-1255	-0-	319	1	4777	3	Y	24	23	1			2
								102	4	26	9							
04	6270	X	5359	-0-		-911	-0-	400	1	4845	3	Y	43	42	1			3
								67	4	47	9							
05	6479	X	5726	-0-		-753	-0-	481	1	5217	3	Y	5	8	1			-0-
								22	4	6	9							
06	5269	X	5269	-0-		-0-	-0-	434	1	4403	3	Y	140	129	1			11
								278	4	154	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3420	-0-		-2346		-0-	207	1	2876	3	Y	261	269	1			19
									50	4	287	9							
02	5348	X	3948	-0-		-1400		-0-	277	1	3500	3	Y	121	139	1			1
									38	4	133	9							
03	5921	X	4741	-0-		-1180		-0-	271	1	4063	3	Y	291	272	1			20
									87	4	320	9							
04	5730	X	5503	-0-		-227		-0-	390	1	4726	3	Y	293	290	1			23
									65	4	322	9							
05	4916	X	4916	-0-		-0-		-0-	398	1	4311	3	Y	171	185	1			9
									19	4	188	9							
06	4600	X	4600	-0-		-0-		-0-	373	1	3791	3	Y	179	174	1			14
									239	4	197	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-		-0-		-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
									5	4									
02	336	N	164	-0-		-172		-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
03	465	N	110	-0-		-355		-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
04	270	N	96	-0-		-174		-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
05	384	N	384	-0-		-0-		-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
06	346	N	346	-0-		-0-		-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
									19	4									

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	X	1183	-0-		-0-		-0-	78	1	1085	3	Y	1	1	1			-0-
									19	4	1	9							
02	7560	X	1079	-0-		-6481		-0-	78	1	980	3	Y	9	9	1			-0-
									11	4	10	9							
03	2170	X	1418	-0-		-752		-0-	86	1	1286	3	Y	17	16	1			1
									27	4	19	9							
04	1260	X	1191	-0-		-69		-0-	87	1	1050	3	Y	36	34	1			3
									14	4	40	9							
05	7608	X	7608	-0-		-0-		-0-	618	1	6694	3	Y	243	233	1			13
									29	4	267	9							
06	4953	X	4953	-0-		-0-		-0-	404	1	4108	3	Y	165	165	1			13
									259	4	182	9							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7653	X	7653	-0-		-0-		-0-	506	1	7026	3	Y	-0-					-0-
									121	4									
02	6748	X	4843	-0-		-1905		-0-	352	1	4443	3	Y	-0-					-0-
									48	4									
03	11226	X	11226	-0-		-0-		-0-	689	1	10317	3	Y	-0-					-0-
									220	4									
04	9090	X	6904	-0-		-2186		-0-	520	1	6297	3	Y	-0-					-0-
									87	4									
05	9393	X	5127	-0-		-4266		-0-	431	1	4676	3	Y	-0-					-0-
									20	4									
06	9720	X	5452	-0-		-4268		-0-	462	1	4694	3	Y	-0-					-0-
									296	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	124	1	1073	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	294	1	2502	3	Y	43	40	1			3
							4	4	47	9							
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1108	3	Y	26	28	1			1
							3	4	29	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

01	8029	X	6004	-0-	-2025	-0-	569	1	4965	3	Y	361	361	1			66
							73	4	397	9							
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	533	1	4337	3	Y	2123	2064	1			125
							8	4	2335	9							
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	975	1	8415	3	Y	601	639	1			87
							101	4	661	9							
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	910	1	8347	3	Y	326	393	1			20
							15	4	359	9							
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	780	1	6629	3	Y	2020	1913	1			127
							10	4	2222	9							
06	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	1996	1	17527	3	Y	207	325	1			9
							52	4	228	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

01	9703	X	6316	-0-	-3387	-0-	410	1	5698	3	Y	100	96	1			7
							98	4	110	9							
02	8764	X	5822	-0-	-2942	-0-	418	1	5282	3	Y	58	64	1			1
							58	4	64	9							
03	9703	X	6948	-0-	-2755	-0-	424	1	6350	3	Y	35	34	1			2
							135	4	39	9							
04	7890	X	1244	-0-	-6646	-0-	90	1	1087	3	Y	47	45	1			4
							15	4	52	9							
05	8153	X	5082	-0-	-3071	-0-	427	1	4624	3	Y	10	13	1			1
							20	4	11	9							
06	6720	X	3323	-0-	-3397	-0-	279	1	2834	3	Y	28	27	1			2
							179	4	31	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	42	46	1			8
02	16016	X	6432	-0-	-9584	-0-	675	1	5493	3	Y	230	224	1			14
							11	4	253	9							
03	14105	X	4947	-0-	-9158	-0-	486	1	4196	3	Y	195	181	1			28
							50	4	215	9							
04	13380	X	6553	-0-	-6827	-0-	618	1	5672	3	Y	230	244	1			14
							10	4	253	9							
05	7130	X	3397	-0-	-3733	-0-	339	1	2879	3	Y	159	163	1			10
							4	4	175	9							
06	6900	X	5748	-0-	-1152	-0-	551	1	4839	3	Y	313	309	1			14
							14	4	344	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	433	1	6013	3	Y	71	70	1			5
							104	4	78	9							
02	7588	X	6378	-0-	-1210	-0-	461	1	5831	3	Y	20	25	1			-0-
							64	4	22	9							
03	8401	X	6617	-0-	-1784	-0-	406	1	6082	3	Y	-0-					-0-
							129	4									
04	8130	X	4387	-0-	-3743	-0-	317	1	3832	3	Y	168	155	1			13
							53	4	185	9							
05	7068	X	4500	-0-	-2568	-0-	325	1	3521	3	Y	581	563	1			31
							15	4	639	9							
06	6840	X	2248	-0-	-4592	-0-	191	1	1935	3	Y	-0-	31	1			-0-
							122	4									

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
01	13981	X	11184	-0-	-2797	-0-	728	1	10111	3	Y	155	154	1			11
							174	4	171	9							
02	14644	X	11818	-0-	-2826	-0-	854	1	10788	3	Y	53	63	1			1
							118	4	58	9							
03	16213	X	13773	-0-	-2440	-0-	839	1	12569	3	Y	88	83	1			6
							268	4	97	9							
04	15690	X	13353	-0-	-2337	-0-	996	1	12051	3	Y	127	123	1			10
							166	4	140	9							
05	13082	X	11396	-0-	-1686	-0-	958	1	10384	3	Y	8	18	1			-0-
							45	4	9	9							
06	13320	X	6196	-0-	-7124	-0-	515	1	5230	3	Y	110	102	1			8
							330	4	121	9							

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7161	-0-	-310	-0-	467	1	6495	3	Y	79	73	1			6
							112	4	87	9							
02	6748	X	3376	-0-	-3372	-0-	239	1	3024	3	Y	73	78	1			1
							33	4	80	9							
03	10912	X	9475	-0-	-1437	-0-	579	1	8671	3	Y	36	35	1			2
							185	4	40	9							
04	10560	X	8778	-0-	-1782	-0-	654	1	7921	3	Y	85	80	1			7
							109	4	94	9							
05	10912	X	6488	-0-	-4424	-0-	544	1	5896	3	Y	21	27	1			1
							25	4	23	9							
06	9180	X	2528	-0-	-6652	-0-	201	1	2042	3	Y	142	132	1			11
							129	4	156	9							

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	7	28	1			-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	279	1	6289	3	Y	984	973	1			11
							80	4	1082	9							
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	444	1	7457	3	Y	665	630	1			46
							65	4	732	9							
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	461	1	6166	3	Y	703	721	1			28
							61	4	773	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					Y	-0-					-0-
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-					-0-
04	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	381	1	8590	3	Y	695	685	1			10
							109	4	765	9							
05	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	220	1	3694	3	Y	409	391	1			28
							32	4	450	9							
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	264	1	3529	3	Y	3	30	1			1
							35	4	3	9							

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	7	21	1			-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	379	1	8558	3	Y	634	624	1			10
							109	4	697	9							
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	329	1	5516	3	Y	448	427	1			31
							48	4	493	9							
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	362	1	4836	3	Y	423	437	1			17
							48	4	465	9							

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	20231	-0-	-7576	-0-	1905	1	16626	3	Y	1324	1160	1			243
							244	4	1456	9							
02	25116	X	15108	-0-	-10008	-0-	1550	1	12614	3	Y	835	1029	1			49
							25	4	919	9							
03	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	2156	1	18611	3	Y	1089	981	1			157
							223	4	1198	9							
04	21450	X	18477	-0-	-2973	-0-	1704	1	15632	3	Y	1011	1107	1			61
							29	4	1112	9							
05	21390	X	19813	-0-	-1577	-0-	1991	1	16929	3	Y	788	799	1			50
							26	4	867	9							
06	21480	X	9090	-0-	-12390	-0-	910	1	7991	3	Y	150	193	1			7
							24	4	165	9							

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	7903	-0-	-10015	-0-	730	1	6369	3	Y	645	591	1			118
							94	4	710	9							
02	8400	X	7672	-0-	-728	-0-	752	1	6120	3	Y	716	792	1			42
							12	4	788	9							
03	9362	X	6250	-0-	-3112	-0-	531	1	4578	3	Y	987	886	1			143
							55	4	1086	9							
04	9060	X	8570	-0-	-490	-0-	742	1	6805	3	Y	918	1006	1			55
							13	4	1010	9							
05	9362	X	8173	-0-	-1189	-0-	785	1	6676	3	Y	638	653	1			40
							10	4	702	9							
06	8220	X	3279	-0-	-4941	-0-	293	1	2570	3	Y	371	395	1			16
							8	4	408	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	11284	-0-		-7130	-0-	1073	1	9370	3	Y	639	592	1			117
								138	4	703	9							
02	13887	X	13887	-0-		-0-	-0-	1429	1	11630	3	Y	732	806	1			43
								23	4	805	9							
03	16895	X	12107	-0-		-4788	-0-	1134	1	9789	3	Y	970	873	1			140
								117	4	1067	9							
04	16350	X	8502	-0-		-7848	-0-	735	1	6741	3	Y	922	1007	1			55
								12	4	1014	9							
05	16895	X	11440	-0-		-5455	-0-	1126	1	9570	3	Y	663	676	1			42
								15	4	729	9							
06	14880	X	3199	-0-		-11681	-0-	284	1	2494	3	Y	376	402	1			16
								7	4	414	9							

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	7308	-0-		-7324	-0-	690	1	6023	3	Y	460	406	1			84
								89	4	506	9							
02	8316	X	7416	-0-		-900	-0-	741	1	6030	3	Y	575	625	1			34
								12	4	633	9							
03	8153	X	6735	-0-		-1418	-0-	603	1	5201	3	Y	790	710	1			114
								62	4	869	9							
04	7971	X	7971	-0-		-0-	-0-	693	1	6358	3	Y	825	889	1			50
								12	4	908	9							
05	8400	X	8400	-0-		-0-	-0-	781	1	6639	3	Y	882	877	1			55
								10	4	970	9							
06	9192	X	9192	-0-		-0-	-0-	798	1	7012	3	Y	1237	1238	1			54
								21	4	1361	9							

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8088	-0-		-2111	-0-	701	1	6121	3	Y	1069	968	1			196
								90	4	1176	9							
02	9212	X	8588	-0-		-624	-0-	767	1	6240	3	Y	1426	1538	1			84
								12	4	1569	9							
03	10199	X	7524	-0-		-2675	-0-	560	1	4836	3	Y	1882	1694	1			272
								58	4	2070	9							
04	9870	X	9530	-0-		-340	-0-	767	1	7032	3	Y	1562	1740	1			94
								13	4	1718	9							
05	10199	X	9172	-0-		-1027	-0-	818	1	6953	3	Y	1264	1279	1			79
								11	4	1390	9							
06	9263	X	9263	-0-		-0-	-0-	761	1	6681	3	Y	1637	1645	1			71
								20	4	1801	9							

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	16623	-0-		-4085	-0-	1506	1	13146	3	Y	1616	1409	1			296
								193	4	1778	9							
02	17304	X	13864	-0-		-3440	-0-	1354	1	11021	3	Y	1334	1551	1			79
								22	4	1467	9							
03	17391	X	16699	-0-		-692	-0-	1520	1	13116	3	Y	1733	1561	1			251
								157	4	1906	9							
04	16830	X	16095	-0-		-735	-0-	1441	1	13221	3	Y	1281	1455	1			77
								24	4	1409	9							
05	17391	X	13529	-0-		-3862	-0-	1279	1	10871	3	Y	1238	1237	1			78
								17	4	1362	9							
06	16170	X	-0-	-0-		-16170	-0-					Y	247	314	1			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	X	26228	-0-		-6880	-0-	1705	1	23694	3	Y	383	386	1			28
								408	4	421	9							
02	33740	X	25597	-0-		-8143	-0-	1829	1	23112	3	Y	367	391	1			4
								252	4	404	9							
03	37355	X	29768	-0-		-7587	-0-	1803	1	27012	3	Y	344	325	1			23
								575	4	378	9							
04	36150	X	29698	-0-		-6452	-0-	2210	1	26753	3	Y	333	330	1			26
								369	4	366	9							
05	34472	X	23642	-0-		-10830	-0-	1966	1	21300	3	Y	258	270	1			14
								92	4	284	9							
06	28800	X	19438	-0-		-9362	-0-	1601	1	16264	3	Y	497	473	1			38
								1026	4	547	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	18064	-0-		-4163	-0-	1164	1	16177	3	Y	404	430	1			29
								279	4	444	9							
02	20412	X	19941	-0-		-471	-0-	1385	1	17500	3	Y	786	807	1			8
								191	4	865	9							
03	24433	X	24433	-0-		-0-	-0-	1440	1	21575	3	Y	872	821	1			59
								459	4	959	9							
04	26820	X	26820	-0-		-0-	-0-	1976	1	23921	3	Y	539	556	1			42
								330	4	593	9							
05	22413	X	21520	-0-		-893	-0-	1784	1	19327	3	Y	296	322	1			16
								83	4	326	9							
06	23640	X	17677	-0-		-5963	-0-	1496	1	15197	3	Y	24	38	1			2
								958	4	26	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	14933	-0-		-4349	-0-	964	1	13390	3	Y	316	319	1			23
								231	4	348	9							
02	16660	X	13141	-0-		-3519	-0-	929	1	11736	3	Y	316	336	1			3
								128	4	348	9							
03	17856	X	14621	-0-		-3235	-0-	874	1	13087	3	Y	346	326	1			23
								279	4	381	9							
04	17280	X	11402	-0-		-5878	-0-	836	1	10122	3	Y	277	278	1			22
								139	4	305	9							
05	16306	X	9416	-0-		-6890	-0-	774	1	8391	3	Y	195	206	1			11
								36	4	215	9							
06	14460	X	1463	-0-		-12997	-0-	118	1	1201	3	Y	62	68	1			5
								76	4	68	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	22258	-0-		-8897	-0-	1446	1	20094	3	Y	338	344	1			24
								346	4	372	9							
02	27692	X	20249	-0-		-7443	-0-	1442	1	18223	3	Y	350	370	1			4
								199	4	385	9							
03	30659	X	22529	-0-		-8130	-0-	1356	1	20309	3	Y	393	370	1			27
								432	4	432	9							
04	29670	X	22314	-0-		-7356	-0-	1598	1	19346	3	Y	1003	951	1			79
								267	4	1103	9							
05	28737	X	20016	-0-		-8721	-0-	1609	1	17435	3	Y	815	850	1			44
								75	4	897	9							
06	21810	X	11757	-0-		-10053	-0-	943	1	9581	3	Y	572	572	1			44
								604	4	629	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	21919	-0-	-6880	-0-	1393	1	19355	3	Y	761	775	1			55
							334	4	837	9							
02	25732	X	19918	-0-	-5814	-0-	1384	1	17496	3	Y	770	817	1			8
							191	4	847	9							
03	28489	X	22478	-0-	-6011	-0-	1329	1	19905	3	Y	745	703	1			50
							424	4	820	9							
04	27570	X	19454	-0-	-8116	-0-	1434	1	17357	3	Y	385	405	1			30
							239	4	424	9							
05	27962	X	19249	-0-	-8713	-0-	1595	1	17281	3	Y	272	287	1			15
							74	4	299	9							
06	21750	X	18156	-0-	-3594	-0-	1510	1	15331	3	Y	316	307	1			24
							967	4	348	9							

EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	23244	-0-	-9771	-0-	1491	1	20718	3	Y	616	635	1			45
							357	4	678	9							
02	29400	X	21538	-0-	-7862	-0-	1506	1	19029	3	Y	724	761	1			8
							207	4	796	9							
03	32550	X	24330	-0-	-8220	-0-	1457	1	21828	3	Y	527	499	1			36
							465	4	580	9							
04	28260	X	24643	-0-	-3617	-0-	1828	1	22125	3	Y	350	359	1			27
							305	4	385	9							
05	29202	X	22293	-0-	-6909	-0-	1837	1	19911	3	Y	417	421	1			23
							86	4	459	9							
06	23550	X	20781	-0-	-2769	-0-	1682	1	17077	3	Y	859	816	1			66
							1077	4	945	9							

WASHBURN RANCH 02 A WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		81366	-0-	81366	81366	1281	1	59030	3	N	16271	15817	0			454
							3157	4	17898	9							
02	0		189272	-0-	189272	270638	2876	1	142206	3	N	32907	28959	0	3448	1	954
							7992	4	36198	9							
*03	0		202779	-0-	202779	473417	2886	1	154550	3	Y	31192	29624	0	2038	1	484
							11032	4	34311	9							
04	661074	X	187657	-0-	-473417	-0-	2627	1	148195	3	Y	28430	28500	0			414
							5562	4	31273	9							
05	177876	X	177876	-0-	-0-	-0-	2425	1	142287	3	Y	25159	25064	0			509
							5489	4	27675	9							
06	155640	X	151251	-0-	-4389	-0-	2682	1	119612	3	Y	21574	21776	0			307
							5226	4	23731	9							

WASHBURN RANCH 02 B WELL #: 75H RRCID -> 299207 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11089 - 24992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70609	-0-	70609	70609	1085	1	50013	3	N	15305	14878	0			427
							2675	4	16836	9							
02	0		157884	-0-	157884	228493	2332	1	115303	3	N	30699	27019	0	3217	1	890
							6480	4	33769	9							
*03	0		175993	-0-	175993	404486	2414	1	129297	3	Y	31865	30204	0	2057	1	494
							9230	4	35052	9							
04	566627	X	162141	-0-	-404486	-0-	2191	1	123613	3	Y	28815	28890	0			419
							4640	4	31697	9							
05	148519	X	148519	-0-	-0-	-0-	1957	1	114866	3	Y	24786	24704	0			501
							4431	4	27265	9							
06	131940	X	121703	-0-	-10237	-0-	2076	1	92590	3	Y	20902	21106	0			297
							4045	4	22992	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WASHBURN RANCH 02 C WELL #: 76H RRCID -> 299208 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73247	-0-	73247	73247	1191	1	54868	3	N	12958	12596	0			362
							2934	4	14254	9							
02	0		197519	-0-	197519	270766	3058	1	151198	3	N	31605	27739	0	3312	1	916
							8497	4	34766	9							
*03	0		215828	-0-	215828	486594	3107	1	166431	3	Y	31282	29681	0	2032	1	485
							11880	4	34410	9							
04	686538	X	199944	-0-	-486594	-0-	2835	1	159905	3	Y	28365	28437	0			413
							6002	4	31202	9							
05	181786	X	181786	-0-	-0-	-0-	2509	1	147259	3	Y	23943	23872	0			484
							5681	4	26337	9							
06	168390	X	148266	-0-	-20124	-0-	2655	1	118407	3	Y	20028	20227	0			285
							5173	4	22031	9							

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
01	0		63851	-0-	63851	63851	1006	1	46340	3	N	12752	12396	0			356
							2478	4	14027	9							
02	0		189763	-0-	189763	253614	2826	1	139729	3	N	35778	31348	0	3749	1	1037
							7852	4	39356	9							
*03	0		206755	-0-	206755	460369	2885	1	154538	3	Y	34819	33050	0	2266	1	540
							11031	4	38301	9							
04	652362	X	191993	-0-	-460369	-0-	2634	1	148580	3	Y	32002	32076	0			466
							5577	4	35202	9							
05	182855	X	182855	-0-	-0-	-0-	2442	1	143329	3	Y	28686	28572	0			580
							5529	4	31555	9							
*06	155312	X	155312	-0-	-0-	-0-	2698	1	120326	3	Y	24574	24805	0			349
							5257	4	27031	9							

WASHBURN RANCH 02 F WELL #: 79H RRCID -> 299210 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11062 - 24711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60494	-0-	60494	60494	961	1	44308	3	N	11687	11361	0			326
							2369	4	12856	9							
02	0		161202	-0-	161202	221696	2468	1	122064	3	N	27100	23585	0	3168	1	673
							6860	4	29810	9							
*03	0		179458	-0-	179458	401154	2566	1	137424	3	Y	26962	25448	0	1782	1	405
							9810	4	29658	9							
04	553809	X	152655	-0-	-401154	-0-	2153	1	121448	3	Y	22269	22350	0			324
							4558	4	24496	9							
05	145731	X	138714	-0-	-7017	-0-	1906	1	111856	3	Y	18761	18706	0			379
							4315	4	20637	9							
06	141030	X	129536	-0-	-11494	-0-	2389	1	106552	3	Y	14491	14664	0			206
							4655	4	15940	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		72266	-0-	72266	72266	1157	1	53339	3	N	13562	13184	0			378
							2852	4	14918	9							
02	0		195623	-0-	195623	267889	2986	1	147674	3	N	33331	28985	0	3896	1	828
							8299	4	36664	9							
*03	0		215948	-0-	215948	483837	3069	1	164374	3	Y	33429	31548	0	2207	1	502
							11733	4	36772	9							
04	681073	X	197236	-0-	-483837	-0-	2779	1	156732	3	Y	28947	29028	0			421
							5883	4	31842	9							
05	174555	X	174555	-0-	-0-	-0-	2367	1	138911	3	Y	25380	25288	0			513
							5359	4	27918	9							
06	166800	X	148194	-0-	-18606	-0-	2626	1	117111	3	Y	21218	21429	0			302
							5117	4	23340	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59248	-0-	59248	59248	915	1	42147	3	N	12665	12312	0			353
							2254	4	13932	9							
02	0		153661	-0-	153661	212909	2310	1	114253	3	N	27888	24288	0	3260	1	693
							6421	4	30677	9							
*03	0		168364	-0-	168364	381273	2390	1	127996	3	Y	26219	24770	0	1748	1	394
							9137	4	28841	9							
04	520747	X	139474	-0-	-381273	-0-	1953	1	110170	3	Y	21105	21192	0			307
							4135	4	23216	9							
05	142011	X	125124	-0-	-16887	-0-	1702	1	99882	3	Y	17897	17842	0			362
							3853	4	19687	9							
06	137430	X	125087	-0-	-12343	-0-	2303	1	102696	3	Y	14183	14343	0			202
							4487	4	15601	9							

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
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2251	3	4	4	Y	377	376	1			7
							415	9									
02	3276	X	2319	-0-	-957	-0-	1945	3	1	4	Y	339	341	1			5
							373	9									
03	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2172	3	4	4	Y	371	372	1			4
							408	9									
04	3000	X	2309	-0-	-691	-0-	1947	3	11	4	Y	319	319	1			4
							351	9									
05	2883	X	2281	-0-	-602	-0-	1926	3	19	4	Y	305	303	1			6
							336	9									
06	2580	X	8	-0-	-2572	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			6

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1105	-0-	-2553	-0-	848	3	4	4	Y	230	237	1			14
							253	9									
02	2856	X	1707	-0-	-1149	-0-	1255	3	452	9	Y	411	395	1			30
03	3007	X	1906	-0-	-1101	-0-	1443	3	8	4	Y	414	419	1			25
							455	9									
04	2400	X	2053	-0-	-347	-0-	1548	3	14	4	Y	446	425	1			46
							491	9									
05	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	1326	3	59	4	Y	420	431	1			35
							462	9									
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1582	3	435	9	Y	395	412	1			18

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2682	-0-	-728	-0-	1846	3	1	4	Y	759	755	1			43
							835	9									
02	3080	X	1941	-0-	-1139	-0-	1277	3	664	9	Y	604	601	1			46
03	3410	X	2325	-0-	-1085	-0-	1640	3	21	4	Y	604	614	1			36
							664	9									
04	2610	X	240	-0-	-2370	-0-	134	3	106	9	Y	96	119	1			13
05	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	1153	3	35	4	Y	752	708	1			57
							827	9									
06	2610	X	2191	-0-	-419	-0-	1621	3	570	9	Y	518	550	1			25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	163	1	66	3	Y	364	322	1			55
							2	4	400	9							
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	Y	399	413	1			41
							439	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	231	3	Y	90	117	1			14
							99	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	104	1	303	3	Y	195	185	1			24
							215	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	420	3	Y	205	201	1			28
							226	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	113	130	1			11
							124	9									

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	165	1	105	3	Y	189	169	1			29
							3	4	208	9							
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	182	3	Y	112	128	1			13
							123	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	95	97	1			11
							105	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	75	1	215	3	Y	150	142	1			19
							165	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	237	3	Y	178	173	1			24
							196	9									
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	5	1	67	3	Y	31	51	1			4
							34	9									

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	1	3	946	9	Y	860	735	1	52	8	114
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	624	617	1	48	8	73
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	437	444	1	20	8	46
							481	9									
04	930	X	457	-0-	-473	-0-	12	1	93	3	Y	320	301	1	25	8	40
							352	9									
05	961	X	444	-0-	-517	-0-	10	1	130	3	Y	276	271	1	28	8	17
							304	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	5	3	572	9	Y	520	439	1	45	8	53

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	136	1	883	3	Y	645	601	1			93
							710	9									
02	2800	N	4388	-0-	1588	1588	326	1	2717	3	Y	1223	1177	1			139
							1345	9									
03	3100	N	2446	-0-	-654	934	237	1	1404	3	Y	732	789	1			82
							805	9									
04	3000	N	2891	-0-	-109	825	187	1	1392	3	Y	1193	1125	1			150
							1312	9									
05	3508	X	2683	-0-	-825	-0-	95	1	1586	3	Y	901	988	1			63
							11	4	991	9							
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	903	863	1			103
							993	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	313	288	1			34
							344	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	188	201	1			21
							207	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	288	3	Y	580	530	1			71
							638	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	620	649	1			42
							3	4	682	9							
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	359	358	1			43
							395	9									

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	158	1	258	3	Y	1268	1178	1			182
							1395	9									
02	2800	N	3038	-0-	238	238	50	1	405	3	Y	2348	2263	1			267
							2583	9									
03	1630	N	1392	-0-	-238	-0-	58	1	311	3	Y	930	1084	1			113
							1023	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	620	647	1			86
							682	9									
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	571	617	1			40
							2	4	628	9							
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	528	507	1			61
							581	9									

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
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1717	3	220	9	Y	200	201	1			10
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1718	3	151	9	Y	137	130	1			17
03	1860	X	1836	-0-	-24	-0-	1668	3	168	9	Y	153	158	1			12
04	1890	X	1724	-0-	-166	-0-	1557	3	167	9	Y	152	136	1	8	8	20
05	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1789	3	204	9	Y	185	191	1			14
06	2010	X	1684	-0-	-326	-0-	1418	3	266	9	Y	242	192	1	36	8	28

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
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	4937	3	11	4	Y	405	407	1			8
							446	9									
02	11032	X	6839	-0-	-4193	-0-	6377	3	2	4	Y	418	420	1			6
							460	9									
03	12214	X	7781	-0-	-4433	-0-	7539	3	15	4	Y	206	210	1			2
							227	9									
04	9990	X	6864	-0-	-3126	-0-	6426	3	33	4	Y	368	366	1			4
							405	9									
05	7564	X	6201	-0-	-1363	-0-	5896	3	53	4	Y	229	228	1			5
							252	9									
06	7530	X	4748	-0-	-2782	-0-	4458	3	42	4	Y	225	225	1			5
							248	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	1884	3	5	4	Y	477	473	1			9
							525	9									
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1636	3	1	4	Y	292	297	1			4
							321	9									
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2004	3	4	4	Y	317	318	1			3
							349	9									
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	4	Y	334	333	1			4
							367	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	1949	3	20	4	Y	325	322	1			7
							358	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1771	3	18	4	Y	248	250	1			5
							273	9									

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
01	3100	N	1315	-0-	-1785	4311	952	3	2	4	Y	328	327	1			6
							361	9									
02	2800	N	1119	-0-	-1681	2630	785	3	334	9	Y	304	306	1			4
03	3100	N	1717	-0-	-1383	1247	1188	3	3	4	Y	478	477	1			5
							526	9									
04	2217	N	970	-0-	-1247	-0-	676	3	4	4	Y	264	266	1			3
							290	9									
05	1240	N	917	-0-	-323	-0-	551	3	7	4	Y	326	322	1			7
							359	9									
06	1650	N	897	-0-	-753	-0-	554	3	5	4	Y	307	308	1			6
							338	9									

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1910	-0-	-1190	5612	1393	3	3	4	Y	467	466	1			9
							514	9									
02	7245	X	1633	-0-	-5612	-0-	1262	3	1	4	Y	336	340	1			5
							370	9									
03	2170	X	1651	-0-	-519	-0-	1299	3	3	4	Y	317	319	1			3
							349	9									
04	1920	X	1576	-0-	-344	-0-	1232	3	5	4	Y	308	307	1			4
							339	9									
05	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	1416	3	13	4	Y	343	340	1			7
							377	9									
06	1590	N	1314	-0-	-276	-0-	1034	3	6	4	Y	249	251	1			5
							274	9									

BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1774	-0-	-1326	4813	1393	3	3	4	Y	344	343	1			6
							378	9									
02	2800	N	1560	-0-	-1240	3573	1277	3	1	4	Y	256	258	1			4
							282	9									
03	3100	N	1695	-0-	-1405	2168	1257	3	3	4	Y	395	395	1			4
							435	9									
04	3000	N	1446	-0-	-1554	614	1153	3	5	4	Y	262	263	1			3
							288	9									
05	2308	N	1694	-0-	-614	-0-	1350	3	13	4	Y	301	298	1			6
							331	9									
06	1650	N	988	-0-	-662	-0-	798	3	10	4	Y	164	167	1			3
							180	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	N	775	-0-	-1935	-0-	274	1	117	3	Y	346	314	1			53
							3	4	381	9							
02	868	N	598	-0-	-270	-0-	29	1	145	3	Y	385	398	1			40
							424	9									
03	899	N	607	-0-	-292	-0-	32	1	175	3	Y	364	362	1			42
							400	9									
04	750	N	238	-0-	-512	-0-	26	1	78	3	Y	122	145	1			19
							134	9									
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	27	1	176	3	Y	362	335	1			46
							398	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	431	441	1			36
							474	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

01	8804	X	5217	-0-	-3587	-0-	4087	2	1130	9	Y	1027	985	1			296
02	6972	X	5588	-0-	-1384	-0-	4705	2	883	9	Y	803	867	1			232
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5183	2	873	9	Y	794	781	1			245
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5183	2	771	9	Y	701	645	1			301
05	6200	X	3550	-0-	-2650	-0-	3011	2	539	9	Y	490	454	1			337
06	6000	X	2183	-0-	-3817	-0-	1977	2	206	9	Y	187	172	1			352

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

01	7719	X	5761	-0-	-1958	-0-	1820	1	3369	3	Y	483	305	1			334
							41	4	531	9							
02	6356	X	4506	-0-	-1850	-0-	2805	1	1222	3	Y	435	527	1			242
							479	9									
03	7037	X	5317	-0-	-1720	-0-	2280	1	2299	3	Y	638	595	1			285
							36	4	702	9							
04	6780	X	5182	-0-	-1598	-0-	487	1	3432	3	Y	677	822	1			140
							518	4	745	9							
05	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	463	1	4248	3	Y	651	573	1			218
							132	4	716	9							
06	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	428	1	4227	3	Y	565	545	1			238
							55	4	622	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322

01	5456	X	4161	-0-	-1295	-0-	1290	1	2387	3	Y	414	203	1			286
							29	4	455	9							
02	4620	X	4031	-0-	-589	-0-	2436	1	1061	3	Y	485	501	1			270
							534	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	2084	1	2101	3	Y	582	592	1			260
							33	4	640	9							
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	442	1	3116	3	Y	650	775	1			135
							470	4	715	9							
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	380	1	3490	3	Y	551	501	1			185
							109	4	606	9							
06	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	359	1	3537	3	Y	545	501	1			229
							46	4	600	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	5838	-0-	-5322	-0-	299	1	4940	3	Y	481	508	1			19
							70	4	529	9							
02	10024	X	1	-0-	-10023	-0-	1	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	10757	X	6252	-0-	-4505	-0-	157	1	5046	3	Y	954	878	1			76
							1049	9									
04	10380	X	9053	-0-	-1327	-0-	172	1	7334	3	Y	1032	1068	1			40
							412	4	1135	9							
05	10137	X	9194	-0-	-943	-0-	400	1	7420	3	Y	996	1001	1			35
							278	4	1096	9							
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	3996	1	3494	3	Y	916	895	1			56
							1008	9									

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5512	-0-	-99	-0-	1580	1	2925	3	Y	883	624	1			610
							36	4	971	9							
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2807	1	1223	3	Y	747	941	1			416
							822	9									
03	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	1999	1	2016	3	Y	644	772	1			288
							31	4	708	9							
04	5340	X	3723	-0-	-1617	-0-	330	1	2330	3	Y	647	801	1			134
							351	4	712	9							
05	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	406	1	3724	3	Y	810	673	1			271
							116	4	891	9							
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	424	1	4179	3	Y	880	781	1			370
							55	4	968	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10610	-0-	-1170	-0-	547	1	9140	3	Y	723	729	1			29
							128	4	795	9							
02	10108	X	8177	-0-	-1931	-0-	395	1	7088	3	Y	616	626	1			19
							16	4	678	9							
03	11191	X	8331	-0-	-2860	-0-	228	1	7334	3	Y	699	663	1			55
							769	9									
04	10260	X	8303	-0-	-1957	-0-	161	1	6952	3	Y	731	758	1			28
							386	4	804	9							
05	10602	X	8211	-0-	-2391	-0-	368	1	6814	3	Y	704	707	1			25
							255	4	774	9							
06	10260	X	7853	-0-	-2407	-0-	3768	1	3295	3	Y	718	699	1			44
							790	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	2981	-0-	-4397	-0-	155	1	2561	3	Y	208	226	1			8
							36	4	229	9							
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	6758	X	2706	-0-	-4052	-0-	69	1	2231	3	Y	369	340	1			29
							406	9									
04	6540	X	6470	-0-	-70	-0-	126	1	5362	3	Y	618	623	1			24
							302	4	680	9							
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	345	1	6396	3	Y	230	246	1			8
							240	4	253	9							
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	3107	1	2717	3	Y	162	160	1			10
							178	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5944	-0-	-2178	-0-	310	1	5128	3	Y	394	404	1			16
							73	4	433	9							
02	6888	X	6178	-0-	-710	-0-	315	1	5640	3	Y	192	202	1			6
							12	4	211	9							
03	7626	X	6818	-0-	-808	-0-	197	1	6353	3	Y	244	231	1			19
							268	9									
04	7380	X	6888	-0-	-492	-0-	132	1	5729	3	Y	645	639	1			25
							317	4	710	9							
05	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	309	1	5726	3	Y	838	834	1			29
							215	4	922	9							
06	6630	X	4573	-0-	-2057	-0-	2152	1	1881	3	Y	491	490	1			30
							540	9									

WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1235	-0-	-1059	-0-	11	1	409	3	Y	706	1720	1			296
							38	4	777	9							
02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	6	1	587	3	Y	794	843	1			247
							80	4	873	9							
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	17	1	963	3	Y	845	865	1			227
							42	4	930	9							
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	15	1	1050	3	Y	792	767	1			252
							11	4	871	9							
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	58	1	697	3	Y	964	1119	1			97
							221	4	1060	9							
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	82	1	926	3	Y	1239	1141	1			195
							319	4	1363	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1058	1	1958	3	Y	832	456	1			575
							24	4	915	9							
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	2616	1	1139	3	Y	791	925	1			441
							870	9									
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	1752	1	1766	3	Y	580	762	1			259
							27	4	638	9							
04	3840	X	2980	-0-	-860	-0-	264	1	1860	3	Y	523	674	1			108
							281	4	575	9							
05	5115	X	4165	-0-	-950	-0-	312	1	2866	3	Y	816	651	1			273
							89	4	898	9							
06	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	331	1	3260	3	Y	730	696	1			307
							43	4	803	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11018	-0-	-1196	-0-	578	1	9657	3	Y	589	579	1			24
							135	4	648	9							
02	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	632	1	11318	3	Y	540	547	1			17
							25	4	594	9							
03	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	364	1	11705	3	Y	752	709	1			60
							827	9									
04	10560	X	10194	-0-	-366	-0-	201	1	8712	3	Y	725	757	1			28
							483	4	798	9							
05	10912	X	9754	-0-	-1158	-0-	444	1	8222	3	Y	709	712	1			25
							308	4	780	9							
06	10560	X	9012	-0-	-1548	-0-	4353	1	3806	3	Y	775	753	1			47
							853	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	396	1	2383	3	Y	1096	1187	1			222
							1051	4	1206	9							
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	789	1	2179	3	Y	832	942	1			112
							638	4	915	9							
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1066	1	2559	3	Y	853	823	1			142
							518	4	938	9							
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	2344	1	1179	3	Y	795	809	1			128
							686	4	875	9							
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1947	1	1331	3	Y	874	873	1			129
							1020	4	961	9							
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	2654	1	512	3	Y	751	737	1			143
							1014	4	826	9							

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5951	-0-	-807	-0-	1143	1	3160	3	Y	916	908	1			326
							640	4	1008	9							
02	6104	X	5580	-0-	-524	-0-	1289	1	3298	3	Y	439	582	1			183
							510	4	483	9							
03	6758	X	5921	-0-	-837	-0-	1511	1	3568	3	Y	612	677	1			118
							169	4	673	9							
04	6540	X	6089	-0-	-451	-0-	1390	1	1308	3	Y	676	628	1			166
							2647	4	744	9							
05	6758	X	6435	-0-	-323	-0-	2014	1	1588	3	Y	752	706	1			212
							2006	4	827	9							
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	487	3	5241	4	Y	382	469	1			125
							420	9									

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4833	-0-	-1212	-0-	220	1	3667	3	Y	813	812	1			32
							52	4	894	9							
02	5320	X	3882	-0-	-1438	-0-	161	1	2879	3	Y	760	769	1			23
							6	4	836	9							
03	5890	X	4487	-0-	-1403	-0-	107	1	3433	3	Y	861	816	1			68
							947	9									
04	5430	X	4067	-0-	-1363	-0-	69	1	2984	3	Y	771	809	1			30
							166	4	848	9							
05	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	167	1	3093	3	Y	798	800	1			28
							116	4	878	9							
06	4680	X	3486	-0-	-1194	-0-	1536	1	1343	3	Y	552	546	1			34
							607	9									

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	321	1	5358	3	Y	768	777	1			31
							75	4	845	9							
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	260	1	4658	3	Y	557	571	1			17
							10	4	613	9							
03	6076	X	5397	-0-	-679	-0-	147	1	4718	3	Y	484	463	1			38
							532	9									
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	114	1	4890	3	Y	584	599	1			23
							272	4	642	9							
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	279	1	5172	3	Y	504	509	1			18
							194	4	554	9							
06	5880	X	5516	-0-	-364	-0-	2606	1	2279	3	Y	574	557	1			35
							631	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7433	-0-	-503	-0-	355	1	5923	3	Y	1049	1063	1			59
							1	4	1154	9							
02	6804	X	6653	-0-	-151	-0-	294	1	5274	3	Y	986	964	1			81
							1085	9									
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	203	1	6539	3	Y	886	910	1			57
							975	9									
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	145	1	6254	3	Y	786	770	1			73
							865	9									
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	345	1	6390	3	Y	799	824	1			48
							5	4	879	9							
06	7290	X	7079	-0-	-211	-0-	3301	1	2887	3	Y	809	834	1			23
							1	4	890	9							

MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	412	1	6867	3	Y	575	591	1			32
							1	4	633	9							
02	6944	X	6817	-0-	-127	-0-	331	1	5926	3	Y	509	499	1			42
							560	9									
03	8029	X	6999	-0-	-1030	-0-	193	1	6213	3	Y	539	546	1			35
							593	9									
04	7770	X	6126	-0-	-1644	-0-	127	1	5474	3	Y	477	468	1			44
							525	9									
05	8029	X	6966	-0-	-1063	-0-	328	1	6070	3	Y	512	525	1			31
							5	4	563	9							
06	7650	X	5511	-0-	-2139	-0-	2676	1	2340	3	Y	449	467	1			13
							1	4	494	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10882	-0-	-557	-0-	546	1	9113	3	Y	995	1004	1			40
							128	4	1095	9							
02	9660	X	9629	-0-	-31	-0-	458	1	8211	3	Y	856	870	1			26
							18	4	942	9							
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	298	1	9596	3	Y	902	856	1			72
							992	9									
04	10350	X	10060	-0-	-290	-0-	197	1	8522	3	Y	789	830	1			31
							473	4	868	9							
05	10695	X	10133	-0-	-562	-0-	456	1	8447	3	Y	830	832	1			29
							317	4	913	9							
06	10350	X	9667	-0-	-683	-0-	4651	1	4067	3	Y	863	839	1			53
							949	9									

MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	395	1	6596	3	Y	1345	1353	1			54
							93	4	1480	9							
02	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	333	1	5963	3	Y	1265	1280	1			39
							13	4	1392	9							
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	219	1	7042	3	Y	1452	1376	1			115
							1597	9									
04	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	163	1	7022	3	Y	1320	1384	1			51
							390	4	1452	9							
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	382	1	7061	3	Y	1313	1318	1			46
							265	4	1444	9							
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	3679	1	3217	3	Y	1357	1320	1			83
							1493	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7576 - 19185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	818	1	13658	3	Y	1408	1417	1			56
							192	4	1549	9							
02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	621	1	11141	3	Y	1257	1274	1			39
							25	4	1383	9							
03	13082	X	11276	-0-	-1806	-0-	299	1	9626	3	Y	1228	1170	1			97
							1351	9									
04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	287	1	12366	3	Y	1458	1499	1			56
							689	4	1604	9							
05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	679	1	12635	3	Y	1303	1314	1			45
							471	4	1433	9							
06	14310	X	6809	-0-	-7501	-0-	3281	1	2869	3	Y	599	607	1			37
							659	9									

CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3342	-0-	-2455	-0-	346	1	2685	3	Y	283	278	1			145
							311	9									
02	5236	X	2625	-0-	-2611	-0-	297	1	1998	3	Y	300	340	1			105
							330	9									
03	4309	X	2476	-0-	-1833	-0-	268	1	1874	3	Y	304	300	1			109
							334	9									
04	3510	X	2430	-0-	-1080	-0-	374	1	1746	3	Y	282	255	1			136
							310	9									
05	3627	X	2399	-0-	-1228	-0-	328	1	1757	3	Y	285	283	1			138
							314	9									
06	3240	X	2381	-0-	-859	-0-	370	1	1726	3	Y	259	253	1			144
							285	9									

CRIMSON ALLOCATION #18 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2392	-0-	-181	-0-	234	1	1840	3	Y	289	286	1			148
							318	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	161	1	1093	3	Y	333	364	1			117
							366	9									
03	1705	N	1041	-0-	-664	-0-	74	1	683	3	Y	258	282	1			93
							284	9									
04	2310	N	1754	-0-	-556	-0-	252	1	1177	3	Y	295	245	1			143
							325	9									
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	13	1	1179	3	Y	282	288	1			137
							310	9									
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	350	1	1625	3	Y	302	271	1			168
							332	9									

CRIMSON ALLOCATION #2 WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	637	-0-	-1533	-0-	40	1	324	3	Y	248	263	1			127
							273	9									
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	66	1	437	3	Y	334	344	1			117
							367	9									
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	119	1	850	3	Y	290	303	1			104
							319	9									
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	262	1	1230	3	Y	325	272	1			157
							358	9									
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	264	1	1416	3	Y	304	313	1			148
							334	9									
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	291	1	1356	3	Y	318	289	1			177
							350	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	226	1	1908	3	Y	297	279	1			152
							327	9									
02	2576	X	2260	-0-	-316	-0-	250	1	1680	3	Y	300	347	1			105
							330	9									
03	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	278	1	1943	3	Y	306	301	1			110
							337	9									
04	2550	X	2146	-0-	-404	-0-	318	1	1492	3	Y	305	267	1			148
							336	9									
05	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	321	1	1719	3	Y	265	284	1			129
							292	9									
06	2490	X	2245	-0-	-245	-0-	340	1	1579	3	Y	296	260	1			165
							326	9									

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
01	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	194	1	1511	3	Y	654	663	1			48
							719	9									
02	2576	X	1692	-0-	-884	-0-	164	1	1108	3	Y	382	393	1			37
							420	9									
03	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	191	1	1328	3	Y	642	618	1			61
							706	9									
04	2490	X	2287	-0-	-203	-0-	285	1	1348	3	Y	585	590	1			56
							10	4	644	9							
05	2573	X	1810	-0-	-763	-0-	273	1	1458	3	Y	72	123	1			5
							79	9									
06	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	298	1	1385	3	Y	359	332	1			32
							395	9									

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
01	8184	X	7073	-0-	-1111	-0-	731	1	5663	3	Y	617	627	1			45
							679	9									
02	7392	X	6403	-0-	-989	-0-	763	1	5100	3	Y	491	488	1			48
							540	9									
03	7409	X	7368	-0-	-41	-0-	843	1	5889	3	Y	578	571	1			55
							636	9									
04	7170	X	6715	-0-	-455	-0-	1079	1	5037	3	Y	511	517	1			49
							37	4	562	9							
05	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	1104	1	5915	3	Y	397	416	1			30
							2	4	437	9							
06	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	1154	1	5360	3	Y	327	328	1			29
							1	4	360	9							

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
01	12152	X	9331	-0-	-2821	-0-	985	1	7639	3	Y	643	677	1			47
							707	9									
02	9688	X	9570	-0-	-118	-0-	1123	1	7515	3	Y	847	811	1			83
							932	9									
03	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	1461	1	10223	3	Y	381	428	1			36
							419	9									
04	10650	X	6812	-0-	-3838	-0-	1129	1	5312	3	Y	302	309	1			29
							39	4	332	9							
05	11005	X	9403	-0-	-1602	-0-	1364	1	7308	3	Y	663	641	1			51
							2	4	729	9							
06	11700	X	9643	-0-	-2057	-0-	1576	1	7324	3	Y	674	665	1			60
							2	4	741	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #9 WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5354	X	5354	-0-		-0-	-0-	543	1	4236	3	Y	523	520	1			38
								575	9									
02	6742	X	6742	-0-		-0-	-0-	806	1	5451	3	Y	441	436	1			43
								485	9									
03	6300	X	6300	-0-		-0-	-0-	721	1	5044	3	Y	486	483	1			46
								535	9									
04	7239	X	7239	-0-		-0-	-0-	1177	1	5567	3	Y	413	419	1			40
								41	4	454	9							
05	7471	X	6768	-0-		-703	-0-	953	1	5086	3	Y	661	650	1			51
								2	4	727	9							
06	7230	X	4535	-0-		-2695	-0-	653	1	3041	3	Y	764	747	1			68
								1	4	840	9							

CRIMSON ALLOCATION 4 WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	400	1	3107	3	Y	654	663	1			48
								719	9									
02	4116	X	4061	-0-		-55	-0-	470	1	3171	3	Y	382	393	1			37
								420	9									
03	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-	486	1	3401	3	Y	642	618	1			61
								706	9									
04	4410	X	4067	-0-		-343	-0-	583	1	2820	3	Y	585	590	1			56
								20	4	644	9							
05	4495	X	3806	-0-		-689	-0-	556	1	3170	3	Y	72	123	1			5
								1	4	79	9							
06	4440	X	3086	-0-		-1354	-0-	478	1	2212	3	Y	359	332	1			32
								1	4	395	9							

CRIMSON ALLOCATION #11 WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4679	-0-		-560	-0-	438	1	3393	3	Y	771	774	1			57
								848	9									
02	4648	X	4496	-0-		-152	-0-	488	1	3273	3	Y	668	660	1			65
								735	9									
03	5156	X	5156	-0-		-0-	-0-	541	1	3782	3	Y	757	750	1			72
								833	9									
04	4560	X	3490	-0-		-1070	-0-	536	1	2482	3	Y	412	444	1			40
								19	4	453	9							
05	4991	X	1795	-0-		-3196	-0-	240	1	1281	3	Y	249	270	1			19
								274	9									
06	4980	X	2530	-0-		-2450	-0-	387	1	1809	3	Y	304	296	1			27
								334	9									

CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3435	-0-		-192	-0-	270	1	2096	3	Y	972	986	1			71
								1069	9									
02	3108	X	2801	-0-		-307	-0-	231	1	1699	3	Y	792	786	1			77
								871	9									
03	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	314	1	2197	3	Y	1046	1024	1			99
								1151	9									
04	3330	X	3100	-0-		-230	-0-	388	1	1910	3	Y	717	747	1			69
								13	4	789	9							
05	3441	X	3227	-0-		-214	-0-	357	1	1911	3	Y	871	873	1			67
								1	4	958	9							
06	3540	X	3173	-0-		-367	-0-	400	1	1860	3	Y	830	823	1			74
								913	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	525	-0-	-4497	-0-	35	1	336	3	Y	140	201	1			72
							154	9									
02	4144	X	3081	-0-	-1063	-0-	364	1	2429	3	Y	262	242	1			92
							288	9									
03	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	459	1	3227	3	Y	297	282	1			107
							327	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	587	1	2735	3	Y	314	269	1			152
							345	9									
05	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	396	1	2117	3	Y	276	294	1			134
							304	9									
06	3870	X	2578	-0-	-1292	-0-	417	1	1921	3	Y	218	231	1			121
							240	9									

CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6384	-0-	-281	-0-	710	1	5508	3	Y	151	153	1			11
							166	9									
02	5908	X	4879	-0-	-1029	-0-	611	1	4170	3	Y	89	91	1			9
							98	9									
03	5983	X	5103	-0-	-880	-0-	627	1	4385	3	Y	83	84	1			8
							91	9									
04	6180	X	4866	-0-	-1314	-0-	808	1	3781	3	Y	226	212	1			22
							28	4	249	9							
05	6386	X	5203	-0-	-1183	-0-	720	1	3852	3	Y	573	551	1			44
							1	4	630	9							
06	6180	X	4733	-0-	-1447	-0-	767	1	3561	3	Y	367	378	1			33
							1	4	404	9							

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5515	-0-	-933	-0-	259	1	4324	3	Y	792	792	1			32
							61	4	871	9							
02	5796	X	4479	-0-	-1317	-0-	196	1	3505	3	Y	700	710	1			22
							8	4	770	9							
03	6417	X	5033	-0-	-1384	-0-	129	1	4143	3	Y	692	659	1			55
							761	9									
04	5760	X	4870	-0-	-890	-0-	87	1	3749	3	Y	751	777	1			29
							208	4	826	9							
05	5518	X	4802	-0-	-716	-0-	194	1	3580	3	Y	813	814	1			28
							134	4	894	9							
06	5340	X	3708	-0-	-1632	-0-	1611	1	1409	3	Y	625	615	1			38
							688	9									

SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	614	-0-	-6	-0-	473	3	11	4	Y	118	98	1			28
							130	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	403	3	32	4	Y	147	146	1			29
							162	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	395	3	23	4	Y	159	153	1			35
							175	9									
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	392	3	37	4	Y	136	148	1			23
							150	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	457	3	62	4	Y	173	152	1			44
							190	9									
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	602	3	107	4	Y	207	190	1			61
							228	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	82	-0-	-73	-0-	57	3	25	9	Y	23	23	1			31
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	Y	6	10	1			27
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	9	Y	16	7	1			36
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	7	1			36
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1	4	5	30
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	16					46
							18	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 3H RRCID -> 298023 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11094 - 15957

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

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 4H RRCID -> 298024 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	23	23	1			31
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	6	3	8	9	Y	7	10	1			28
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	1	3	Y	16	7	1			37
							18	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	3	5	32
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	24					56
							26	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	101	-0-	-178	-0-	76	3	25	9	Y	23	23	1			31
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	Y	7	10	1			28
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	9	Y	16	7	1			37
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	7	1			37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	5	5	30
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	13					43
							14	9									

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
01	651	X	509	-0-	-142	-0-	26	1	252	3	Y	210	216	1			26
							231	9									
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	23	1	239	3	Y	212	211	1			27
							233	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	231	242	1			16
							4	4	254	9							
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	Y	219	222	1			13
							241	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	242	3	Y	223	221	1			15
							16	4	245	9							
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	61	1	258	3	Y	216	199	1			32
							238	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1037	-0-	1037	2671	727	3	16	4	Y	267	245	1			63
							294	9									
02	3442	X	771	-0-	-2671	-0-	487	3	38	4	Y	224	243	1			44
							246	9									
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	421	3	24	4	Y	236	228	1			52
							260	9									
04	780	N	12	-0-	-768	-0-	11	3	1	4	Y	-0-	52	1			-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	362	3	49	4	Y	316	236	1			80
							348	9									
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	412	3	73	4	Y	266	268	1			78
							293	9									

SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067

01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1650	3	37	4	Y	233	189	1			55
							256	9									
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1256	3	99	4	Y	211	224	1			42
							232	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	1750	3	101	4	Y	343	309	1			76
							377	9									
04	1890	N	1295	-0-	-595	-0-	1005	3	94	4	Y	178	224	1			30
							196	9									
05	1767	N	473	-0-	-1294	-0-	358	3	49	4	Y	60	75	1			15
							66	9									
*06	1920	N	507	-0-	-1413	-0-	357	3	63	4	Y	79	71	1			23
							87	9									

SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127

01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3638	3	82	4	Y	407	371	1			96
							448	9									
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	1944	3	153	4	Y	345	373	1			68
							380	9									
03	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	1680	3	97	4	Y	274	282	1			60
							301	9									
04	4020	X	2566	-0-	-1454	-0-	2019	3	189	4	Y	325	330	1			55
							358	9									
05	4154	X	2145	-0-	-2009	-0-	1569	3	213	4	Y	330	302	1			83
							363	9									
06	4020	X	1442	-0-	-2578	-0-	895	1	258	4	Y	263	269	1			77
							289	9									

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833

01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	630	3	99	4	Y	505	391	1			141
							556	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	925	3	67	4	Y	223	267	1			97
							245	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	810	3	142	4	Y	158	180	1			75
							174	9									
04	1230	N	954	-0-	-276	-0-	76	1	663	3	Y	133	159	1			49
							69	4	146	9							
05	1364	N	880	-0-	-484	-0-	734	3	37	4	Y	99	114	1			34
							109	9									
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	729	3	37	4	Y	99	87	1			46
							109	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	983	-0-	-102	-0-	160	1	471	3	Y	301	309	1			35
							21	4	331	9							
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	89	1	539	3	Y	282	286	1			31
							25	4	310	9							
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	94	1	454	3	Y	233	234	1			30
							54	4	256	9							
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	140	1	449	3	Y	291	284	1			37
							77	4	320	9							
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	168	1	536	3	Y	282	300	1			19
							23	4	310	9							
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	161	1	463	3	Y	253	243	1			29
							20	4	278	9							

FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	844	1	911	3	Y	111	248	1			49
							122	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	866	1	802	3	Y	207	55	1			201
							24	4	228	9							
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1042	1	820	3	Y	134	262	1			73
							17	4	147	9							
04	1380	N	935	-0-	-445	-0-	415	1	392	3	Y	112	132	1			53
							5	4	123	9							
05	1426	N	274	-0-	-1152	-0-	39	1	158	3	Y	61	93	1			21
							10	4	67	9							
06	1380	N	527	-0-	-853	-0-	122	1	231	3	Y	151	99	1			73
							8	4	166	9							

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	756	-0-	-1259	-0-	110	1	344	3	Y	245	263	1			84
							32	4	270	9							
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	89	1	277	3	Y	210	215	1			79
							31	4	231	9							
03	868	N	661	-0-	-207	-0-	141	1	238	3	Y	205	203	1			81
							56	4	226	9							
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	70	1	148	3	Y	123	174	1			30
							148	4	135	9							
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	35	1	236	3	Y	163	171	1			22
							87	4	179	9							
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	50	1	292	3	Y	152	158	1			16
							8	4	167	9							

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	403	X	398	-0-	-5	-0-	55	1	166	3	Y	146	131	1			50
							16	4	161	9							
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	55	1	173	3	Y	109	118	1			41
							19	4	120	9							
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	86	1	144	3	Y	114	110	1			45
							34	4	125	9							
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	45	1	93	3	Y	75	102	1			18
							95	4	83	9							
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	24	1	161	3	Y	105	109	1			14
							60	4	116	9							
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	31	1	180	3	Y	92	96	1			10
							5	4	101	9							

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
01	1116	X	978	-0-	-138	-0-	353	1	374	3	Y	228	245	1			101
							251	9									
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	360	1	333	3	Y	165	105	1			161
							10	4	182	9							
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	435	1	344	3	Y	203	254	1			110
							7	4	223	9							
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	274	1	361	3	Y	198	214	1			94
							3	4	218	9							
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	135	1	575	3	Y	235	247	1			82
							33	4	259	9							
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	210	1	546	3	Y	210	190	1			102
							14	4	231	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
01	1054	X	474	-0-	-580	-0-	55	1	176	3	Y	206	154	1			70
							16	4	227	9							
02	756	N	573	-0-	-183	-0-	76	1	234	3	Y	215	204	1			81
							26	4	237	9							
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	60	1	86	3	Y	139	165	1			55
							24	4	153	9							
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	23	1	49	3	Y	86	120	1			21
							49	4	95	9							
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	32	1	205	3	Y	199	193	1			27
							81	4	219	9							
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	127	141	1			13
							4	4	140	9							

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
01	1147	X	1077	-0-	-70	-0-	676	3	97	4	Y	276	307	1			77
							304	9									
02	1232	N	1093	-0-	-139	-0-	680	3	49	4	Y	331	264	1			144
							364	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	670	3	117	4	Y	326	315	1			155
							359	9									
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	62	1	551	3	Y	294	341	1			108
							57	4	323	9							
05	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	671	3	33	4	Y	276	289	1			95
							304	9									
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	623	3	32	4	Y	239	222	1			112
							263	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	383	1	1510	2	N	570	537	1			269
							627	9									
*02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	291	1	1888	2	N	573	713	1			129
							630	9									
*03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	275	1	1945	2	N	319	352	1			96
							351	9									
*04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	282	1	4286	2	N	545	539	1			102
							600	9									
*05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	646	1	446	2	N	332	133	1			301
							365	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	954	1	3252	2	N	245	350	1			196
							270	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	160	1	2303	2	N	713	720	1			310
							784	9									
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	335	1	1906	2	N	550	671	1			189
							605	9									
*03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	439	1	6048	2	N	975	899	1			265
							1073	9									
*04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	138	1	1630	2	N	209					474
							230	9									
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	171	1	6290	2	N	279	352	1			401
							307	9									
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	140	1	4060	2	N	231	179	1			453
							254	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	499	-0-	-2001	986	18	1	447	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*02	1250	N	264	-0-	-986	-0-	9	1	213	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	11	10	1			1
							1	4	12	9							
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39	9	Y	35	33	1			3
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1031	2	40	9	Y	36	37	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		514	-0-	514	1154	23	1	438	2	Y	45	44	1			1
							3	4	50	9							
05	T. A.		767	-0-	767	1921	1	1	737	2	Y	24	22	1			3
							3	4	26	9							
06	T. A.		1236	-0-	1236	3157	1196	2	40	9	Y	36	37	1			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8076	-0-	-1596	-0-	6621	2	3	4	N	1320	1347	1			56
							1452	9									
*02	8260	X	6814	-0-	-1446	-0-	5816	2	4	4	N	904	887	1			73
							994	9									
*03	8990	X	7161	-0-	-1829	-0-	6056	2	2	4	N	1003	990	1			86
							1103	9									
*04	8070	X	5692	-0-	-2378	-0-	4858	2	834	9	N	758	814	1			30
05	8091	X	5167	-0-	-2924	-0-	4328	2	4	4	N	759	720	1			69
							835	9									
06	7830	X	6424	-0-	-1406	-0-	5556	2	9	4	N	781	802	1			48
							859	9									

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6644	-0-	-1447	-0-	5281	2	2	4	N	1237	1263	1			57
							1361	9									
*02	6888	X	5670	-0-	-1218	-0-	4640	2	3	4	N	934	918	1			73
							1027	9									
*03	7626	X	6158	-0-	-1468	-0-	4831	2	1	4	N	1205	1172	1			106
							1326	9									
*04	6720	X	4911	-0-	-1809	-0-	3876	2	1035	9	N	941	1005	1			42
05	6634	X	4306	-0-	-2328	-0-	3453	2	3	4	N	773	775	1			40
							850	9									
06	6420	X	5301	-0-	-1119	-0-	4432	2	7	4	N	784	774	1			50
							862	9									

BIG BERTHA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	13949	-0-	-7906	-0-	11143	2	164	4	N	2402	2408	0			49
							2642	9									
*02	18984	X	14367	-0-	-4617	-0-	1331	1	10561	2	N	2019	2001	0			67
							254	4	2221	9							
*03	21018	X	14432	-0-	-6586	-0-	1212	1	10992	2	N	1992	2037	0			22
							37	4	2191	9							
*04	16980	X	2872	-0-	-14108	-0-	473	1	1947	2	N	400	416	0			6
							12	4	440	9							
05	15531	X	7328	-0-	-8203	-0-	1247	1	4362	2	N	1523	1502	0			27
							44	4	1675	9							
06	15390	X	9376	-0-	-6014	-0-	909	1	6601	2	N	1678	1681	0			24
							20	4	1846	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

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

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: RRCID -> 296498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	13733	-0-	-8587	-0-	9591	2	141	4	N	3637	3644	0			75
							4001	9									
*02	19292	X	12614	-0-	-6678	-0-	1044	1	8128	2	N	2951	2924	0			102
							196	4	3246	9							
*03	21359	X	12571	-0-	-8788	-0-	940	1	8250	2	N	3048	3120	0			30
							28	4	3353	9							
*04	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	1105	1	8491	2	N	3173	3166	0			37
							47	4	3490	9							
05	15066	X	8938	-0-	-6128	-0-	1371	1	4888	2	N	2391	2384	0			44
							49	4	2630	9							
06	13530	X	11323	-0-	-2207	-0-	881	1	7356	2	N	2785	2791	0			38
							22	4	3064	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	17540	-0-	-8779	-0-	14293	2	207	4	N	2764	2773	0			63
							3040	9									
*02	22988	X	16750	-0-	-6238	-0-	1429	1	12216	2	N	2557	2527	0			93
							292	4	2813	9							
*03	24056	X	17864	-0-	-6192	-0-	1348	1	13699	2	N	2519	2582	0			30
							46	4	2771	9							
*04	20040	X	17332	-0-	-2708	-0-	1370	1	13302	2	N	2353	2355	0			28
							72	4	2588	9							
05	18786	X	14337	-0-	-4449	-0-	1694	1	10187	2	N	2147	2138	0			37
							94	4	2362	9							
06	17940	X	17304	-0-	-636	-0-	1193	1	12894	2	N	2890	2890	0			37
							38	4	3179	9							

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
01	7316	X	4857	-0-	-2459	-0-	898	1	3508	2	N	287	302	1			8
							135	4	316	9							
*02	4816	X	4637	-0-	-179	-0-	1215	1	2206	2	N	1082	1078	1			12
							26	4	1190	9							
*03	5332	X	2145	-0-	-3187	-0-	466	1	1407	2	N	226	220	1			18
							23	4	249	9							
*04	6480	X	4764	-0-	-1716	-0-	853	1	2543	2	N	1233	1192	1			59
							12	4	1356	9							
05	6696	X	3534	-0-	-3162	-0-	915	1	1317	2	N	1144	1146	1			57
							44	4	1258	9							
06	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	1283	1	1442	2	N	1005	1021	1			41
							33	4	1106	9							

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
01	9517	X	3238	-0-	-6279	-0-	815	1	1029	2	N	1219	1236	1			61
							53	4	1341	9							
*02	8120	X	4660	-0-	-3460	-0-	1089	1	2076	2	N	1337	1355	1			43
							24	4	1471	9							
*03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1291	1	6959	2	N	1036	1008	1			71
							102	4	1140	9							
*04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1210	1	6102	2	N	968	1009	1			30
							26	4	1065	9							
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1141	1	4467	2	N	783	780	1			33
							115	4	861	9							
06	4980	X	4478	-0-	-502	-0-	1484	1	2538	2	N	369	395	1			7
							50	4	406	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

BIG BERTHA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	17307	-0-	-7462	-0-	13938	2	203	4	N	2878	2888	0			71
							3166	9									
*02	21000	X	19748	-0-	-1252	-0-	1586	1	14496	2	N	3019	2976	0			114
							345	4	3321	9							
*03	23250	X	20280	-0-	-2970	-0-	1438	1	15513	2	N	2979	3055	0			38
							52	4	3277	9							
*04	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	1445	1	14714	2	N	3235	3235	0			38
							80	4	3559	9							
05	19809	X	14512	-0-	-5297	-0-	1557	1	10665	2	N	1994	1992	0			40
							97	4	2193	9							
06	21150	X	17245	-0-	-3905	-0-	1088	1	13535	2	N	2348	2352	0			36
							39	4	2583	9							

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
01	24521	X	15738	-0-	-8783	-0-	12588	2	184	4	N	2696	2717	0			58
							2966	9									
*02	21784	X	16811	-0-	-4973	-0-	1433	1	12314	2	N	2518	2487	0			89
							294	4	2770	9							
*03	24118	X	16688	-0-	-7430	-0-	1292	1	12740	2	N	2375	2440	0			24
							43	4	2613	9							
*04	19380	X	1894	-0-	-17486	-0-	654	1	589	2	N	586	603	0			7
							6	4	645	9							
05	18228	X	9844	-0-	-8384	-0-	1228	1	6224	2	N	2121	2086	0			42
							59	4	2333	9							
06	18000	X	15091	-0-	-2909	-0-	1049	1	11076	2	N	2667	2673	0			36
							32	4	2934	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	13442	-0-	-12350	-0-	10647	2	156	4	N	2399	2410	0			66
							2639	9									
*02	23296	X	10814	-0-	-12482	-0-	994	1	7264	2	N	2163	2134	0			95
							177	4	2379	9							
*03	18786	X	14301	-0-	-4485	-0-	1064	1	10829	2	N	2155	2223	0			27
							37	4	2371	9							
*04	18180	X	14112	-0-	-4068	-0-	1211	1	10516	2	N	2115	2110	0			32
							58	4	2327	9							
05	18073	X	8723	-0-	-9350	-0-	1267	1	5836	2	N	1422	1406	0			48
							56	4	1564	9							
06	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	1270	1	9487	2	N	2119	2129	0			38
							29	4	2331	9							

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	18391	-0-	-8765	-0-	13586	2	197	4	N	4189	4195	0			98
							4608	9									
*02	23660	X	18763	-0-	-4897	-0-	1338	1	13114	2	N	3637	3599	0			136
							310	4	4001	9							
*03	23901	X	18707	-0-	-5194	-0-	1195	1	13278	2	N	3808	3895	0			49
							45	4	4189	9							
*04	20010	X	17269	-0-	-2741	-0-	1177	1	12314	2	N	3374	3385	0			38
							67	4	3711	9							
05	19406	X	15561	-0-	-3845	-0-	1675	1	10262	2	N	3209	3194	0			53
							94	4	3530	9							
06	20100	X	16755	-0-	-3345	-0-	1180	1	11683	2	N	3507	3513	0			47
							34	4	3858	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12444	-0-	-2250	-0-	10165	2	149	4	N	1936	1943	0			52
							2130	9									
*02	13188	X	9857	-0-	-3331	-0-	1003	1	6937	2	N	1588	1572	0			68
							170	4	1747	9							
*03	14601	X	11552	-0-	-3049	-0-	1022	1	8617	2	N	1712	1755	0			25
							30	4	1883	9							
*04	12030	X	8178	-0-	-3852	-0-	879	1	6007	2	N	1144	1153	0			16
							34	4	1258	9							
05	12431	X	2826	-0-	-9605	-0-	829	1	1192	2	N	718	713	0			21
							15	4	790	9							
06	12030	X	8214	-0-	-3816	-0-	964	1	6011	2	N	1109	1112	0			18
							19	4	1220	9							

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	6259	-0-	-4777	-0-	1535	1	3356	2	N	1244	1228	1			94
							1368	9									
*02	9436	X	5202	-0-	-4234	-0-	1555	1	2560	2	N	988	970	1			112
							1087	9									
*03	10447	X	6950	-0-	-3497	-0-	1975	1	3981	2	N	904	961	1			55
							994	9									
*04	10110	X	7058	-0-	-3052	-0-	1998	1	4024	2	N	942	888	1			109
							1036	9									
05	8370	X	6906	-0-	-1464	-0-	2094	1	4006	2	N	733	753	1			89
							806	9									
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	1475	1	6817	2	N	949	901	1			137
							1044	9									

DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1465	1	5146	2	N	1247	1144	1			122
							1372	9									
*02	6468	X	1746	-0-	-4722	-0-	1200	1	546	9	N	496	575	1			43
*03	7161	X	1915	-0-	-5246	-0-	1357	1	558	9	N	507	518	1			32
*04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	2476	1	7941	2	N	1584	1497	1			119
							1742	9									
05	7998	X	7701	-0-	-297	-0-	2243	1	4531	2	N	843	830	1			132
							927	9									
06	7740	X	6133	-0-	-1607	-0-	1231	1	4219	2	N	621	705	1			48
							683	9									

DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8357	-0-	-75	-0-	1317	1	6029	2	N	919	931	1			46
							1011	9									
*02	8456	X	6645	-0-	-1811	-0-	1749	1	4181	2	N	650	619	1			77
							715	9									
*03	9362	X	6233	-0-	-3129	-0-	1733	1	3599	2	N	819	854	1			42
							901	9									
*04	9510	X	7176	-0-	-2334	-0-	1632	1	4501	2	N	948	867	1			123
							1043	9									
05	9827	X	6999	-0-	-2828	-0-	1864	1	3619	2	N	1378	1278	1			223
							1516	9									
06	8100	X	7017	-0-	-1083	-0-	1099	1	4435	2	N	1348	1416	1			155
							1483	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

DOUGHBOYS WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	1683	1	7887	2	N	1613	1568	1			126
							1774	9									
*02	9800	X	7714	-0-	-2086	-0-	1778	1	4575	2	N	1237	1263	1			100
							1361	9									
*03	10292	X	7632	-0-	-2660	-0-	1585	1	4662	2	N	1259	1261	1			98
							1385	9									
*04	11820	X	7962	-0-	-3858	-0-	1526	1	4996	2	N	1309	1266	1			141
							1440	9									
05	12214	X	7982	-0-	-4232	-0-	1660	1	4940	2	N	1256	1205	1			192
							1382	9									
06	10980	X	7690	-0-	-3290	-0-	961	1	5454	2	N	1159	1273	1			78
							1275	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
01	15159	X	5836	-0-	-9323	-0-	1311	1	3348	2	N	1070	1021	1			87
							1177	9									
*02	9156	X	3492	-0-	-5664	-0-	1564	1	1249	2	N	617	654	1			50
							679	9									
*03	9238	X	5456	-0-	-3782	-0-	1962	1	2124	2	N	1245	1239	1			56
							1370	9									
*04	8940	X	2754	-0-	-6186	-0-	1361	1	476	2	N	834	813	1			77
							917	9									
05	8246	X	1921	-0-	-6325	-0-	1350	1	571	9	N	519	496	1			100
06	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1373	1	5863	2	N	1907	1928	1			79
							2098	9									

TEUFEL HUNDEN WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	965	1	2713	2	N	923	1019	1			52
							111	4	1015	9							
*02	6580	X	5940	-0-	-640	-0-	1087	1	3544	2	N	1157	1163	1			46
							36	4	1273	9							
*03	7285	X	5311	-0-	-1974	-0-	913	1	2998	2	N	1229	1211	1			64
							48	4	1352	9							
*04	7050	X	3063	-0-	-3987	-0-	848	1	1107	2	N	1001	1047	1			18
							7	4	1101	9							
05	4805	X	3013	-0-	-1792	-0-	861	1	921	2	N	1088	1050	1			56
							34	4	1197	9							
06	6360	X	2302	-0-	-4058	-0-	1075	1	220	2	N	904	912	1			48
							13	4	994	9							

HOWITZER WELL #: 3H RRCID -> 298455 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11365 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77221	X	10205	-0-	-67016	-0-	1685	1	5217	2	N	2813	3105	1			1
							209	4	3094	9							
*02	69748	X	14489	-0-	-55259	-0-	1911	1	9063	2	N	3118	2990	1			129
							85	4	3430	9							
*03	77221	X	14330	-0-	-62891	-0-	1546	1	9187	2	N	3149	3154	1			124
							133	4	3464	9							
*04	15510	X	14396	-0-	-1114	-0-	1526	1	10168	2	N	2418	2445	1			97
							42	4	2660	9							
05	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	1767	1	11490	2	N	2777	2787	1			87
							276	4	3055	9							
06	15540	X	14680	-0-	-860	-0-	2386	1	9706	2	N	2204	2198	1			93
							164	4	2424	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HOWITZER A WELL #: 4H RRCID -> 298673 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11500 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53475	X	34953	-0-	-18522	-0-	3973	1	24699	2	N	4899	4787	1			225
							892	4	5389	9							
*02	48300	X	35655	-0-	-12645	-0-	3808	1	27259	2	N	3950	4008	1			167
							243	4	4345	9							
*03	53475	X	34690	-0-	-18785	-0-	2908	1	26788	2	N	4203	4193	1			177
							371	4	4623	9							
*04	39720	X	34738	-0-	-4982	-0-	2796	1	27496	2	N	3942	3969	1			150
							110	4	4336	9							
05	34968	X	31488	-0-	-3480	-0-	2926	1	24114	2	N	3528	3611	1			67
							567	4	3881	9							
06	38190	X	24078	-0-	-14112	-0-	3370	1	17215	2	N	2919	2866	1			120
							282	4	3211	9							

SHELL SHOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298801 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11875 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55924	X	23699	-0-	-32225	-0-	2055	1	16424	2	N	4483	4515	1			29
							289	4	4931	9							
*02	50512	X	26257	-0-	-24255	-0-	2056	1	19754	2	N	3992	3979	1			42
							56	4	4391	9							
*03	55924	X	24761	-0-	-31163	-0-	2234	1	18760	2	N	3390	3398	1			34
							38	4	3729	9							
*04	54120	X	16459	-0-	-37661	-0-	1937	1	12217	2	N	2060	2078	1			16
							39	4	2266	9							
05	28954	X	8952	-0-	-20002	-0-	1148	1	6730	2	N	967	977	1			6
							10	4	1064	9							
06	28140	X	9287	-0-	-18853	-0-	951	1	6314	2	N	1817	1781	1			42
							23	4	1999	9							

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
01	65813	X	18980	-0-	-46833	-0-	1889	1	12611	2	N	3866	3908	1			23
							227	4	4253	9							
*02	59444	X	21001	-0-	-38443	-0-	1838	1	16206	2	N	2645	2647	1			21
							47	4	2910	9							
*03	65813	X	10654	-0-	-55159	-0-	1567	1	7552	2	N	1381	1386	1			16
							16	4	1519	9							
*04	63690	X	6157	-0-	-57533	-0-	1350	1	3516	2	N	1162	1161	1			17
							13	4	1278	9							
05	18972	X	3846	-0-	-15126	-0-	867	1	2396	2	N	526	537	1			6
							4	4	579	9							
06	22500	X	647	-0-	-21853	-0-	457	1	190	9	N	173	172	1			7

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
01	34813	X	16127	-0-	-18686	-0-	507	1	12404	2	N	2920	2932	1			103
							4	4	3212	9							
*02	31444	X	14276	-0-	-17168	-0-	477	1	11051	2	N	2498	2518	1			83
							2748	9									
*03	34813	X	13329	-0-	-21484	-0-	475	1	10284	2	N	2336	2405	1			14
							2570	9									
*04	33690	X	11642	-0-	-22048	-0-	428	1	8137	2	N	2752	2688	1			78
							50	4	3027	9							
05	16709	X	12937	-0-	-3772	-0-	14	1	9733	2	N	2869	2647	1			300
							34	4	3156	9							
06	15600	X	11647	-0-	-3953	-0-	3	1	8692	2	N	2684	2837	1			147
							2952	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298867 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12673	-0-	12673	699863	8369	2	127	4	N	3797	3813	0			78
							4177	9									
*02	SHUT IN		11321	-0-	11321	711184	1114	1	6695	2	N	3041	3017	0			102
							167	4	3345	9							
*03	SHUT IN		9589	-0-	9589	720773	1068	1	5389	2	N	2829	2900	0			31
							20	4	3112	9							
*04	SHUT IN		9903	-0-	9903	730676	980	1	5736	2	N	2867	2867	0			31
							33	4	3154	9							
05	SHUT IN		2538	-0-	2538	733214	775	1	82	2	N	1523	1530	0			24
							6	4	1675	9							
06	SHUT IN		15025	-0-	15025	748239	1218	1	9718	2	N	3691	3675	0			40
							29	4	4060	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
01	23498	X	11066	-0-	-12432	-0-	322	1	7886	2	N	2595	2427	1			182
							3	4	2855	9							
*02	21224	X	14477	-0-	-6747	-0-	459	1	10638	2	N	3073	3155	1			100
							3380	9									
*03	23498	X	10373	-0-	-13125	-0-	345	1	7485	2	N	2312	2210	1			202
							2543	9									
*04	22740	X	10769	-0-	-11971	-0-	388	1	7387	2	N	2680	2774	1			108
							46	4	2948	9							
05	23498	X	8342	-0-	-15156	-0-	8	1	5832	2	N	2256	2005	1			359
							20	4	2482	9							
06	15510	X	12645	-0-	-2865	-0-	4	1	9878	2	N	2512	2759	1			112
							2763	9									

NO MANS LAND B WELL #: 4H RRCID -> 298966 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9400 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		15430	-0-	15430	528762	13320	2	6	4	N	1913	1980	1			118
							2104	9									
*02	SHUT IN		13481	-0-	13481	542243	11701	2	8	4	N	1611	1574	1			155
							1772	9									
*03	556331	X	14088	-0-	-542243	-0-	12183	2	3	4	N	1729	1746	1			138
							1902	9									
*04	39510	X	11339	-0-	-28171	-0-	9774	2	1	4	N	1422	1430	1			130
							1564	9									
05	40827	X	10639	-0-	-30188	-0-	8708	2	8	4	N	1748	1758	1			120
							1923	9									
06	14940	X	13449	-0-	-1491	-0-	11177	2	17	4	N	2050	2024	1			146
							2255	9									

WHITE STAR WELL #: 3H RRCID -> 298982 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		119325	-0-	119325	363804	6328	1	79887	2	N	28872	28954	1			115
							1351	4	31759	9							
*02	SHUT IN		102200	-0-	102200	466004	4866	1	74075	2	N	20959	21063	1			11
							204	4	23055	9							
*03	SHUT IN		91668	-0-	91668	557672	4565	1	68533	2	N	16763	16640	1			134
							131	4	18439	9							
*04	SHUT IN		72240	-0-	72240	629912	4374	1	53175	2	N	13210	13205	1			139
							160	4	14531	9							
05	SHUT IN		66430	-0-	66430	696342	4297	1	49045	2	N	11838	11799	1			178
							66	4	13022	9							
06	SHUT IN		65142	-0-	65142	761484	4185	1	48779	2	N	10915	10987	1			106
							171	4	12007	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WHITE STAR WELL #: 4H RRCID -> 298983 COMPL. DATE 07/05/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	88729	-0-		88729		382298	4486	1	55986	2	N	24826	24929	1			138
									948	4	27309	9							
*02	SHUT	IN	82342	-0-		82342		464640	3989	1	56999	2	N	19270	19228	1			180
									157	4	21197	9							
*03	SHUT	IN	88431	-0-		88431		553071	4567	1	64296	2	N	17677	17721	1			136
									123	4	19445	9							
*04	SHUT	IN	80802	-0-		80802		633873	5085	1	60325	2	N	13827	13838	1			125
									182	4	15210	9							
05	SHUT	IN	61226	-0-		61226		695099	4276	1	44625	2	N	11150	11123	1			152
									60	4	12265	9							
06	SHUT	IN	46737	-0-		46737		741836	3323	1	33729	2	N	8695	8758	1			89
									120	4	9565	9							

WHITE STAR WELL #: 1H RRCID -> 298985 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 11099 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	109015	-0-		109015		356404	5525	1	69750	2	N	29600	29692	1			141
									1180	4	32560	9							
*02	SHUT	IN	98848	-0-		98848		455252	4550	1	69397	2	N	22464	22510	1			95
									191	4	24710	9							
*03	SHUT	IN	95527	-0-		95527		550779	4739	1	69371	2	N	19349	19301	1			143
									133	4	21284	9							
*04	SHUT	IN	83069	-0-		83069		633848	4890	1	60196	2	N	16184	16166	1			161
									181	4	17802	9							
05	SHUT	IN	74081	-0-		74081		707929	4704	1	54230	2	N	13704	13687	1			178
									73	4	15074	9							
06	SHUT	IN	60718	-0-		60718		768647	3577	1	44359	2	N	11479	11551	1			106
									155	4	12627	9							

MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299014 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	11658	-0-		11658		497275	8222	2	125	4	N	3010	2978	0			65
									3311	9									
*02	SHUT	IN	11261	-0-		11261		508536	1165	1	7564	2	N	2133	2121	0			77
									186	4	2346	9							
*03	SHUT	IN	12077	-0-		12077		520613	1097	1	8604	2	N	2133	2184	0			26
									30	4	2346	9							
*04	SHUT	IN	10548	-0-		10548		531161	1005	1	7252	2	N	2045	2048	0			23
									41	4	2250	9							
05	SHUT	IN	8529	-0-		8529		539690	1289	1	5411	2	N	1615	1613	0			25
									52	4	1777	9							
06	SHUT	IN	10918	-0-		10918		550608	956	1	7586	2	N	2139	2139	0			25
									23	4	2353	9							

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	8427	-0-		8427		464292	6182	2	96	4	N	1954	1951	0			48
									2149	9									
*02	SHUT	IN	8771	-0-		8771		473063	1077	1	5681	2	N	1699	1681	0			66
									144	4	1869	9							
*03	SHUT	IN	9573	-0-		9573		482636	1005	1	6762	2	N	1620	1661	0			25
									24	4	1782	9							
*04	SHUT	IN	7409	-0-		7409		490045	854	1	5046	2	N	1345	1355	0			15
									29	4	1480	9							
05	SHUT	IN	5557	-0-		5557		495602	1026	1	3290	2	N	1098	1095	0			18
									33	4	1208	9							
06	SHUT	IN	7502	-0-		7502		503104	841	1	5160	2	N	1350	1351	0			17
									16	4	1485	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11547	-0-		11547	576898	1263	1	7425	2	N	2496	2502	0	49
								113	4	2746	9					
*02	SHUT IN		10077	-0-		10077	586975	1096	1	6454	2	N	2151	2130	0	70
								161	4	2366	9					
*03	SHUT IN		10719	-0-		10719	597694	1027	1	7201	2	N	2242	2291	0	21
								25	4	2466	9					
*04	SHUT IN		8918	-0-		8918	606612	882	1	5965	2	N	1852	1853	0	20
								34	4	2037	9					
05	14B2 EXT		7008	-0-		7008	613620	1176	1	4232	2	N	1416	1415	0	21
								42	4	1558	9					
06	14B2 EXT		9624	-0-		9624	623244	901	1	6375	2	N	2117	2114	0	24
								19	4	2329	9					

WHITE STAR WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		61921	-0-		61921	278693	145	1	43960	2	N	15517	15572	1	123
								747	4	17069	9					
*02	SHUT IN		66569	-0-		66569	345262	3405	1	46106	2	N	15391	15360	1	154
								128	4	16930	9					
*03	SHUT IN		67035	-0-		67035	412297	3229	1	46630	2	N	15534	15561	1	127
								89	4	17087	9					
*04	SHUT IN		11076	-0-		11076	423373	1359	1	4672	2	N	4571	4689	1	9
								17	4	5028	9					
05	SHUT IN		22115	-0-		22115	445488	2277	1	13721	2	N	5543	5541	1	11
								20	4	6097	9					
06	SHUT IN		9291	-0-		9291	454779	1421	1	4268	2	N	3258	3253	1	16
								18	4	3584	9					

ADELE DUBOSE WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50065	X	19982	-0-		-30083	-0-	996	1	15716	2	N	2910	2906	1	62
								69	4	3201	9					
*02	45220	X	17337	-0-		-27883	-0-	824	1	13658	2	N	2561	2562	1	61
								38	4	2817	9					
*03	50065	X	13991	-0-		-36074	-0-	695	1	11160	2	N	1942	1962	1	41
								2136	9							
*04	48450	X	14548	-0-		-33902	-0-	759	1	11911	2	N	1705	1736	1	10
								2	4	1876	9					
*05	50065	X	15983	-0-		-34082	-0-	883	1	13152	2	N	1705	1672	1	43
								72	4	1876	9					
*06	19350	X	14019	-0-		-5331	-0-	847	1	10608	2	N	2263	2243	1	63
								75	4	2489	9					

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62868	X	2146	-0-		-60722	-0-	1607	2	1	4	N	489	551	1	35
								538	9							
*02	56784	X	2098	-0-		-54686	-0-	1411	2	1	4	N	624	584	1	75
								686	9							
*03	62868	X	2210	-0-		-60658	-0-	1470	2	740	9	N	673	689	1	59
*04	60840	X	1799	-0-		-59041	-0-	1179	2	620	9	N	564	581	1	42
05	62868	X	1706	-0-		-61162	-0-	1050	2	1	4	N	595	595	1	42
								655	9							
06	2250	X	1996	-0-		-254	-0-	1348	2	2	4	N	587	589	1	40
								646	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND B WELL #: 2H RRCID -> 299174 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	19725	-0-	19725	669182	17410	2	8	4	N	2097	2177	1			114
						2307	9									
*02	SHUT IN	17285	-0-	17285	686467	15294	2	11	4	N	1800	1751	1			163
						1980	9									
*03	SHUT IN	17825	-0-	17825	704292	15925	2	4	4	N	1724	1754	1			133
						1896	9									
*04	SHUT IN	14545	-0-	14545	718837	12776	2	1	4	N	1607	1626	1			114
						1768	9									
05	SHUT IN	13039	-0-	13039	731876	11382	2	11	4	N	1496	1556	1			54
						1646	9									
06	14B2 EXT	16482	-0-	16482	748358	14609	2	23	4	N	1682	1614	1			122
						1850	9									

FRONTSCHWEIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299204 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

01	SHUT IN	23547	-0-	23547	37740	3176	1	6026	2	N	13026	13193	1			40
						16	4	14329	9							
*02	SHUT IN	39437	-0-	39437	77177	6031	1	13038	2	N	18510	18157	1			393
						7	4	20361	9							
*03	SHUT IN	21814	-0-	21814	98991	4327	1	8799	2	N	7896	7970	1			319
						2	4	8686	9							
*04	SHUT IN	90993	-0-	90993	189984	6365	1	65004	2	N	17824	17911	1			232
						18	4	19606	9							
05	SHUT IN	83473	-0-	83473	273457	6929	1	63184	2	N	12126	12235	1			123
						21	4	13339	9							
06	SHUT IN	62338	-0-	62338	335795	6064	1	47543	2	N	7920	7835	1			208
						19	4	8712	9							

FRONTSCHWEIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299205 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

01	SHUT IN	31355	-0-	31355	84041	4299	1	8707	2	N	16660	16895	1			176
						23	4	18326	9							
*02	SHUT IN	1142	-0-	1142	85183	176	1	369	2	N	543	719	1			-0-
						597	9									
*03	SHUT IN	13116	-0-	13116	98299	2203	1	4504	2	N	5825	5479	1			346
						1	4	6408	9							
*04	SHUT IN	71722	-0-	71722	170021	4592	1	46906	2	N	18374	18499	1			221
						13	4	20211	9							
05	SHUT IN	68546	-0-	68546	238567	5281	1	48156	2	N	13721	13779	1			163
						16	4	15093	9							
06	SHUT IN	55763	-0-	55763	294330	5140	1	40071	2	N	9578	9499	1			242
						16	4	10536	9							

ADELE DUBOSE UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 299302 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11925 - 17901

01	51150 X	16870	-0-	-34280	-0-	864	1	11648	2	N	3915	3909	1			76
						51	4	4307	9							
*02	46200 X	13327	-0-	-32873	-0-	675	1	8917	2	N	3373	3334	1			115
						25	4	3710	9							
*03	51150 X	12154	-0-	-38996	-0-	610	1	7840	2	N	3367	3399	1			83
						3704	9									
*04	49500 X	11788	-0-	-37712	-0-	674	1	8130	2	N	2712	2742	1			53
						1	4	2983	9							
*05	51150 X	13544	-0-	-37606	-0-	737	1	9216	2	N	3218	3200	1			71
						51	4	3540	9							
*06	49500 X	11918	-0-	-37582	-0-	719	1	7994	2	N	2862	2858	1			75
						57	4	3148	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ARMISTICE A WELL #: 1H RRCID -> 299389 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF. N/A

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

ADELE DUBOSE ALLOC WELL #: 102 RRCID -> 299444 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12050 - 17076

01	45539	X	12278	-0-	-33261	-0-	789	1	9012	2	N	2215	2227	1			43
							40	4	2437	9							
*02	41132	X	10790	-0-	-30342	-0-	683	1	7580	2	N	2278	2236	1			85
							21	4	2506	9							
*03	45539	X	11363	-0-	-34176	-0-	724	1	8208	2	N	2210	2239	1			56
							2431	9									
*04	44070	X	11142	-0-	-32928	-0-	777	1	8562	2	N	1638	1629	1			65
							1	4	1802	9							
05	45539	X	10266	-0-	-35273	-0-	755	1	7480	2	N	1808	1824	1			49
							42	4	1989	9							
06	44070	X	9897	-0-	-34173	-0-	772	1	7254	2	N	1654	1656	1			47
							52	4	1819	9							

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

01	155	N	29	-0-	-126	-0-	4	1	16	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	9	1	40	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	354	1	2207	2	Y	71	48	1			27
							78	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	282	1	1779	2	Y	98	62	1			63
							108	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	187	1	604	2	Y	49	91	1			21
							54	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	274	1	827	2	Y	49	29	1			41
							54	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	84	1	331	2	Y	230	254	1			194
							253	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	112	1	509	2	Y	247	149	1			292
							272	9									
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	540	2	Y	249	402	1			139
							274	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	377	267	1			249
							415	9									
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	108	1	351	2	Y	246	376	1			119
							271	9									
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	89	1	269	2	Y	182	125	1			176
							200	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	359	-0-	-292	-0-	65	1	257	2	Y	34	103	1			51
							37	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	Y	41	33	1			59
							45	9									
*03	620	N	471	-0-	-149	-0-	57	1	355	2	Y	54	85	1			28
							59	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	105	1	665	2	Y	62	47	1			43
							68	9									
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	118	1	381	2	Y	42	65	1			20
							46	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	109	1	328	2	Y	35	23	1			32
							39	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	119	1	466	2	Y	19	23	1			23
							21	9									
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	105	1	478	2	Y	15					38
							17	9									
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	616	2	Y	8	19	1			27
							9	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	122	1	769	2	Y	2					29
							2	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	156	1	505	2	Y	11	20	1			20
							12	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	176	1	530	2	Y	15					35
							17	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	690	-0-	-116	-0-	132	1	519	2	Y	35					125
							39	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	146	1	665	2	Y	7					132
							8	9									
*03	744	N	203	-0-	-541	-0-	27	1	169	2	Y	6	76	1			62
							7	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	221	1	1395	2	Y	15					77
							17	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	198	1	641	2	Y	32					109
							35	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	80	1	242	2	Y	53	82	1			80
							58	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	150	1	588	2	Y	27					105
							30	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	132	1	599	2	Y	21					126
							23	9									
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	130	1	810	2	Y	65	102	1			89
							72	9									
04	750	N	663	-0-	-87	-0-	89	1	559	2	Y	14					103
							15	9									
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	125	1	404	2	Y	28					131
							31	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	169	1	511	2	Y	52	95	1			88
							57	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1032	-0-		-332	-0-		201	1	787	2	Y	40	43	1			43
									44	9									
02	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-		265	1	1204	2	Y	40					83
									44	9									
*03	1364	N	1358	-0-		-6	-0-		185	1	1155	2	Y	16	42	1			57
									18	9									
04	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-		218	1	1375	2	Y	5					62
									6	9									
05	1209	N	1041	-0-		-168	-0-		241	1	778	2	Y	20	41	1			41
									22	9									
06	935	N	935	-0-		-0-	-0-		224	1	677	2	Y	31					72
									34	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	628	-0-		-23	-0-		122	1	478	2	Y	25	28	1			28
									28	9									
02	889	N	889	-0-		-0-	-0-		155	1	705	2	Y	26					54
									29	9									
*03	834	N	834	-0-		-0-	-0-		114	1	708	2	Y	11	28	1			37
									12	9									
04	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-		150	1	944	2	Y	3					40
									3	9									
05	713	N	691	-0-		-22	-0-		160	1	516	2	Y	14	27	1			27
									15	9									
06	570	N	185	-0-		-385	-0-		43	1	130	2	Y	11					38
									12	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1012	-0-		-197	-0-		198	1	779	2	Y	32	37	1			37
									35	9									
02	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-		303	1	1376	2	Y	32					69
									35	9									
*03	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-		226	1	1408	2	Y	13	35	1			47
									14	9									
04	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-		256	1	1614	2	Y	4					51
									4	9									
05	1364	N	1250	-0-		-114	-0-		291	1	941	2	Y	16	34	1			33
									18	9									
06	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-		281	1	848	2	Y	25					58
									28	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	636	-0-		-263	-0-		118	1	462	2	Y	51	57	1			58
									56	9									
02	784	N	784	-0-		-0-	-0-		132	1	600	2	Y	47					105
									52	9									
*03	901	N	901	-0-		-0-	-0-		121	1	754	2	Y	24	54	1			75
									26	9									
04	857	N	857	-0-		-0-	-0-		116	1	734	2	Y	6					81
									7	9									
05	620	N	478	-0-		-142	-0-		108	1	350	2	Y	18	55	1			44
									20	9									
06	630	N	313	-0-		-317	-0-		73	1	220	2	Y	18					62
									20	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

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

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

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

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

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

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

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

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

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

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

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

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	318	1	178	3	N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	830	1	155	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	272	1	209	3	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	449	1	206	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	292	1	162	3	N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	538	1	100	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	429	1	330	3	N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	463	1	213	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	525	-0-	-1211	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

01	651	N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
03	651	N	175	-0-	-476	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	3	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-

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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-

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
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-

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
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-

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
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	964	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-					-0-

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
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
03	496	N	229	-0-	-267	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

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

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	N	2606	-0-	-25	-0-	156	1	2450	3	N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	112	1	1752	3	N	-0-					-0-
03	2077	X	836	-0-	-1241	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	155	1	2430	3	N	-0-					-0-
05	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	103	1	1618	3	N	-0-					-0-
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	994	3	N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-					-0-
03	899	N	362	-0-	-537	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

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

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

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

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

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

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7841	3	46	9	Y	42	72	1			159
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6743	3	124	9	Y	113					272
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7708	3	69	9	Y	63	70	1			265
04	7620	X	6693	-0-	-927	-0-	6668	3	25	9	Y	23	183	1			105
05	7874	X	7373	-0-	-501	-0-	7345	3	28	9	Y	25					130
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					130

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	8	-0-		-2	-0-	8	3			Y	-0-					1
02	13	N	1	-0-		-12	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	7	N	4	-0-		-3	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	826	N	826	-0-		-0-	-0-	816	3	10	9	Y	9					10
05	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
06	4	N	NO RPT	-0-		-4	-0-					Y	NO RPT					10

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-		-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-		-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

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

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

01	14B2 EXT		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		2	-0-	2	99	2	2			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		62	-0-	62	161	62	2			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		209	-0-	209	370	209	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		36	-0-	36	406	36	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	468	62	2			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		233	-0-	233	1988	233	2			Y	-0-					23
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1988					Y	-0-					23
*03	DLQ G-10		284	-0-	284	2272	284	2			Y	-0-					23
*04	DLQ G-10		70	-0-	70	2342	70	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10		22	-0-	22	2364	22	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		240	-0-	240	2604	240	2			Y	-0-					23

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	101	2	28	9	Y	25	6	1			25
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21					46
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	Y	5	33	1			18
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	11	1			7
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					7
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-	6	1			1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1718	-0-	-1847	-0-	1708	2	10	9	Y	9	15	1			8
02	2688	X	2116	-0-	-572	-0-	2108	2	8	9	Y	7					15
03	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	2389	2	23	9	Y	21	12	1			24
04	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	2165	2	43	9	Y	39	39	1			24
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2936	2	43	9	Y	39					63
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2908	2	32	9	Y	29	51	1			41

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
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	532	X	84	-0-	-448	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	7	1			3
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	2	1			1
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
06	180	X	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2521	-0-	-2191	-0-	2485	2	36	9	Y	33	59	1			28
02	4256	X	2945	-0-	-1311	-0-	2920	2	25	9	Y	23					51
03	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	3366	2	21	9	Y	19	41	1			29
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3129	2	20	9	Y	18	29	1			18
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3766	2	19	9	Y	17					35
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4107	2	13	9	Y	12	28	1			19

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1021	2	32	9	Y	29	51	1			25
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1707	2	23	9	Y	21					46
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	37	1			23
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2269	2	9	9	Y	8					20
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2159	2	7	9	Y	6	16	1			10

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4573	2	33	9	Y	30	5	1			25
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5350	2	54	9	Y	49	46	1			28
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5752	2	54	9	Y	49					77
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5303	2	41	9	Y	37	63	1			51

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

01	2697	X	1519	-0-	-1178	-0-	1498	2	21	9	Y	19	34	1			16
02	2016	X	1776	-0-	-240	-0-	1762	2	14	9	Y	13					29
03	2232	X	1922	-0-	-310	-0-	1905	2	17	9	Y	15	23	1			21
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2168	2	23	9	Y	21	26	1			16
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2417	2	22	9	Y	20					36
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	Y	15	29	1			22

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-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

01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	50	2	55	9	Y	50	33	1			17
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	10	2	111	9	Y	101	72	1			46
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	38	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	1626	2	30	9	Y	27	45	1			23
02	2128	X	1917	-0-	-211	-0-	1895	2	22	9	Y	20					43
03	2325	X	2214	-0-	-111	-0-	2199	2	15	9	Y	14	34	1			23
04	2250	X	1977	-0-	-273	-0-	1968	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2668	2	12	9	Y	11					23
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2890	2	10	9	Y	9	19	1			13

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1888	-0-	-1646	-0-	1852	2	36	9	Y	33	59	1			29
02	3192	X	2200	-0-	-992	-0-	2172	2	28	9	Y	25					54
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2768	2	25	9	Y	23	43	1			34
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2680	2	29	9	Y	26	37	1			23
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3059	2	29	9	Y	26					49
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2862	2	21	9	Y	19	40	1			28

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2104	2	58	9	Y	53					53
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1948	2	39	9	Y	35	51	1			37
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2611	2	25	9	Y	23	37	1			23
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2604	2	24	9	Y	22					45
06	2310	X	1951	-0-	-359	-0-	1932	2	19	9	Y	17	37	1			25

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	4867	X	1996	-0-	-2871	-0-	1938	2	58	9	Y	53	101	1			45
02	4060	X	2566	-0-	-1494	-0-	2524	2	42	9	Y	38					83
03	3968	X	2862	-0-	-1106	-0-	2832	2	30	9	Y	27	66	1			44
04	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2827	2	23	9	Y	21	40	1			25
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3386	2	22	9	Y	20					45
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3583	2	17	9	Y	15	37	1			23

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	19	-0-	19	38	19	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	3	-0-	3	41	3	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

01	8277 X	7968	-0-	-309	-0-	7902	3	66	9	Y	60	106	1			231
02	7476 X	7331	-0-	-145	-0-	7141	3	190	9	Y	173					404
03	7967 X	7811	-0-	-156	-0-	7710	3	101	9	Y	92	104	1			392
04	7710 X	7318	-0-	-392	-0-	7278	3	40	9	Y	36	273	1			155
05	8122 X	7813	-0-	-309	-0-	7771	3	42	9	Y	38					193
06	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					193

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

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

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

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

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

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

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

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

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

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

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

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

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

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	870	N	66	-0-	-804	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

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

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

01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*05	992	N	321	-0-	-671	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	690	N	40	-0-	-650	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	300	N	77	-0-	-223	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

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
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	630	N	30	-0-	-600	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	690	N	101	-0-	-589	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	2	Y	-0-					1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					1
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					1
04	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2			Y	-0-					1
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					1
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	Y	-0-					3
02	868	N	658	-0-	-210	-0-	19	1	639	2	Y	-0-					3
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					3
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	25	1	978	2	Y	-0-					3
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	869	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	46	1	1539	2	Y	-0-					21
02	1316	N	1312	-0-	-4	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					21
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	Y	-0-					21
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	2	Y	-0-					21
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	45	1	1791	2	Y	-0-					21
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	Y	-0-					8
02	1176	N	966	-0-	-210	-0-	28	1	938	2	Y	-0-					8
03	1023	N	886	-0-	-137	-0-	1	1	885	2	Y	-0-					8
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-					8
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	28	1	1101	2	Y	-0-					8
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	95	1	3205	2	Y	-0-					28
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	146	1	4813	2	Y	-0-					28
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2	1	3230	2	Y	-0-					28
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1	1	4212	2	Y	-0-					28
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	148	1	5935	2	Y	-0-					28
*06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	148	1	5992	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	2	Y	-0-					14
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-					14
03	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1	1	1101	2	Y	-0-					14
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			Y	-0-					14
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	42	1	1667	2	Y	-0-					14
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	42	1	1685	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	46	1	1539	2	Y	-0-					14
02	1540	N	1377	-0-	-163	-0-	41	1	1336	2	Y	-0-					14
03	1271	N	934	-0-	-337	-0-	934	2			Y	-0-					14
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					14
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	40	1	1613	2	Y	-0-					14
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	Y	-0-					5
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					5
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					5
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					5
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	833	2	Y	-0-					5
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y	-0-					5

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	91	1	3073	2	Y	-0-					28
02	2744	X	2375	-0-	-369	-0-	70	1	2305	2	Y	-0-					28
03	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	1	1	2517	2	Y	-0-					28
04	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	1	1	2545	2	Y	-0-					28
05	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	65	1	2589	2	Y	-0-					28
06	3060	X	2380	-0-	-680	-0-	57	1	2323	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					1
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					1
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					1
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					1
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					1
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	7	1	285	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	Y	-0-					12
02	1316	N	1098	-0-	-218	-0-	32	1	1066	2	Y	-0-					12
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1	1	1316	2	Y	-0-					12
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	2467	2	Y	-0-					12
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	48	1	1917	2	Y	-0-					12
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	43	1	1752	2	Y	-0-					12

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	401	-0-	-467	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

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

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	480	N	52	-0-	-428	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	-0-					13
02	1540	N	1401	-0-	-139	-0-	41	1	1360	2	Y	-0-					13
03	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1	1	1156	2	Y	-0-					13
04	1650	N	938	-0-	-712	-0-	938	2			Y	-0-					13
05	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					13
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	34	1	1388	2	Y	-0-					13

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	59	1	592	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	N	-0-					-0-
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	1	3	N	-0-					-0-
							314	5									
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	24	1	46	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					20

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3198	-0-	98	98	272	1	2926	3	N	-0-					40
02	2645	N	2547	-0-	-98	-0-	219	1	2328	3	N	-0-					40
03	2883	N	1585	-0-	-1298	-0-	155	1	1430	5	N	-0-					40
04	2850	X	147	-0-	-2703	-0-	51	1	96	3	N	-0-					40
*05	2945	X	2539	-0-	-406	-0-	2539	2			N	-0-					40
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	678	-0-	-376	-0-	58	1	620	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	438	-0-	-616	-0-	43	3	395	5	N	-0-					-0-
04	660	N	32	-0-	-628	-0-	11	1	21	3	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	3	N	-0-					37
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					37
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					37
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					37
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3367	-0-	267	267	286	1	3081	3	N	-0-					40
02	2800	N	2595	-0-	-205	62	223	1	2372	3	N	-0-					40
03	2666	N	1728	-0-	-938	-0-	169	1	1559	3	N	-0-					40
04	2970	X	139	-0-	-2831	-0-	48	1	91	3	N	-0-					40
*05	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-					40
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		54	-0-	54	57	54	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		42	-0-	42	99	42	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	61	1	653	3	N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	N	-0-					-0-
03	806	N	506	-0-	-300	-0-	50	1	456	3	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	507	1	5459	3	N	-0-					39
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	363	1	3871	3	N	-0-					39
03	5053	X	3019	-0-	-2034	-0-	284	1	2611	3	N	113					152
							124	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					152
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					152
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	304					607

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	139	1	1493	3	N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	100	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	810	-0-	-368	-0-	79	1	731	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	370	-0-	-770	-0-	128	1	242	3	N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

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

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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

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
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1398	-0-	-1981	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	357	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	196	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	2203	-0-	-2447	-0-	132	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

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

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-

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

01	52359	X	33762	-0-	-18597	-0-	1667	1	32095	2	N	-0-					-0-
02	41608	X	30034	-0-	-11574	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	32007	-0-	-12850	-0-	211	1	31796	2	N	-0-					-0-
04	39270	X	31654	-0-	-7616	-0-	1622	1	30032	2	N	-0-					-0-
05	36859	X	29855	-0-	-7004	-0-	972	1	28883	2	N	-0-					-0-
06	32670	X	28288	-0-	-4382	-0-	465	1	27823	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

01	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	1133	1	21810	2	N	-0-					-0-
02	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	21414	2			N	-0-					-0-
03	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	155	1	23442	2	N	-0-					-0-
04	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	1133	1	20975	2	N	-0-					-0-
05	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	642	1	19071	2	N	-0-					-0-
*06	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	294	1	17572	2	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

01	42811	X	39972	-0-	-2839	-0-	1974	1	37998	2	N	-0-					-0-
02	37912	X	35438	-0-	-2474	-0-	35438	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	37862	-0-	-4112	-0-	249	1	37613	2	N	-0-					-0-
04	40620	X	36272	-0-	-4348	-0-	1858	1	34414	2	N	-0-					-0-
05	41354	X	35392	-0-	-5962	-0-	1152	1	34240	2	N	-0-					-0-
06	38670	X	32481	-0-	-6189	-0-	534	1	31947	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65720	X	52394	-0-	-13326	-0-	3184	1	49210	2	N	-0-			-0-
02	55832	X	40959	-0-	-14873	-0-	2062	1	38897	2	N	-0-			-0-
03	58373	X	37909	-0-	-20464	-0-	92	1	37817	2	N	-0-			-0-
04	53520	X	39443	-0-	-14077	-0-	406	1	39037	2	N	-0-			-0-
05	52390	X	36088	-0-	-16302	-0-	36088	2			N	-0-			-0-
06	50700	X	30772	-0-	-19928	-0-	466	1	30306	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

01	113057	X	73428	-0-	-39629	-0-	4463	1	68965	2	N	-0-			-0-
02	97104	X	58713	-0-	-38391	-0-	2956	1	55757	2	N	-0-			-0-
03	102641	X	76498	-0-	-26143	-0-	185	1	76313	2	N	-0-			-0-
04	92130	X	77268	-0-	-14862	-0-	795	1	76473	2	N	-0-			-0-
05	79918	X	69347	-0-	-10571	-0-	69347	2			N	-0-			-0-
06	74040	X	62854	-0-	-11186	-0-	953	1	61901	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067

02	0		20695	-0-	20695	20695	821	1	19874	2	N	-0-			-0-
03	0		339279	-0-	339279	359974	821	1	338458	2	N	-0-			-0-
04	682833	X	322859	-0-	-359974	-0-	3323	1	319536	2	N	-0-			-0-
05	316875	X	316875	-0-	-0-	-0-	316875	2			N	-0-			-0-
06	304200	X	234737	-0-	-69463	-0-	3558	1	231179	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455

02	0		12253	-0-	12253	12253	486	1	11767	2	N	-0-			-0-
03	0		419110	-0-	419110	431363	1015	1	418095	2	N	-0-			-0-
04	918367	X	487004	-0-	-431363	-0-	5013	1	481991	2	N	-0-			-0-
05	513670	X	479132	-0-	-34538	-0-	479132	2			N	-0-			-0-
06	497100	X	329149	-0-	-167951	-0-	4989	1	324160	2	N	-0-			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

01	1147	X	76	-0-	-1071	-0-	1	1	51	3	N	-0-					78
							24	4									
02	672	X	180	-0-	-492	-0-	3	1	177	3	N	-0-					78
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	N	-0-					78
							389	4									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	N	3					81
							1019	4	3	9							
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	490	3	N	-0-					81
							3	4									
06	810	N	239	-0-	-571	-0-	3	1	236	3	N	-0-					81

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2009

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	95	1	5565	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	76	1	4406	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	58	1	3319	3	N	-0-					-0-
*04	3480	X	2943	-0-	-537	-0-	52	1	2891	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	1671	-0-	-1925	-0-	26	1	1608	3	N	-0-					-0-
							37	4									
06	3480	X	2856	-0-	-624	-0-	42	1	2814	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					57
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					57
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					57
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	55	1	3078	3	N	103					160
							113	9									
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	57	1	3568	3	N	139	164	1			135
							153	9									
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	29	1	2037	3	N	33	128	1			40
							36	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	183	1	10655	3	Y	14	19	1			46
							2	4	15	9							
02	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	156	1	9017	3	Y	31					77
							34	9									
03	7316	X	6578	-0-	-738	-0-	114	1	6464	3	Y	-0-					77
*04	7980	X	4816	-0-	-3164	-0-	84	1	4701	3	Y	28					105
							31	9									
05	8246	X	2888	-0-	-5358	-0-	44	1	2844	3	Y	-0-					105
06	7980	X	3294	-0-	-4686	-0-	50	1	3244	3	Y	-0-					105

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	261	1	15251	3	Y	14	20	1			48
							3	4	15	9							
02	12012	X	11114	-0-	-898	-0-	191	1	10889	3	Y	31					79
							34	9									
03	14477	X	12818	-0-	-1659	-0-	224	1	12594	3	Y	-0-					79
*04	15030	X	12947	-0-	-2083	-0-	228	1	12674	3	Y	28					107
							14	4	31	9							
05	15531	X	8258	-0-	-7273	-0-	128	1	8130	3	Y	-0-					107
06	15030	X	6799	-0-	-8231	-0-	104	1	6673	3	Y	-0-					107
							22	4									

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
01	5518	X	4781	-0-	-737	-0-	81	1	4699	3	N	-0-	75	1			73
							1	4									
02	5236	X	3868	-0-	-1368	-0-	67	1	3750	3	N	46	103	1			16
							51	9									
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	111	1	6279	3	N	-0-					16
*04	5610	X	4907	-0-	-703	-0-	86	1	4821	3	N	-0-					16
05	5332	X	3830	-0-	-1502	-0-	60	1	3770	3	N	-0-					16
06	5700	X	3039	-0-	-2661	-0-	43	1	2996	3	N	-0-					16

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	47	1	2784	3	N	382	425	1			45
							420	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	43	1	2461	3	N	422	149	0	283	1	35
							464	9									
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	51	1	2898	3	N	418	149	0	236	1	68
							99	4	460	9							
*04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	43	1	2398	3	N	368	173	0	88	1	175
							84	4	405	9							
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	135	0			40
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

01	3100	N	3774	-0-	674	674	723	1	2808	3	N	215	203	1			195
							6	4	237	9							
02	2800	N	2441	-0-	-359	315	435	1	1745	3	N	228	321	1			102
							10	4	251	9							
03	2511	N	1871	-0-	-640	-0-	32	1	1592	3	N	222	152	1			172
							3	4	244	9							
04	2790	X	883	-0-	-1907	-0-	11	1	573	3	N	270	179	1			263
							2	4	297	9							
05	2883	X	1243	-0-	-1640	-0-	21	1	1025	3	N	170	180	1			253
							10	4	187	9							
06	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	43	1	1358	3	N	225	318	1			160
							4	4	248	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	95	1	5637	3	Y	148	108	1			56
							1	4	163	9							
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	67	1	3778	3	Y	263	294	1			25
							289	9									
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	84	1	4736	3	Y	200	161	1			64
							220	9									
*04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	87	1	4883	3	Y	199	104	0	102	1	57
							219	9									
05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	33	1	2015	3	Y	66	65	1			58
							73	9									
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	38	1	2630	3	Y	97	94	0			61
							107	9									

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

01	19809	X	16887	-0-	-2922	-0-	284	1	16578	3	N	21	54	1			65
							2	4	23	9							
02	17892	X	15992	-0-	-1900	-0-	277	1	15669	3	N	42					107
							46	9									
03	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	374	1	21173	3	N	88					195
							26	4	97	9							
*04	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	313	1	17406	3	N	-0-					195
05	17701	X	14998	-0-	-2703	-0-	235	1	14763	3	N	-0-					195
06	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	307	1	21058	3	N	-0-					195

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	46	1	2703	3	N	165	113	1			60
							182	9									
02	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	26	1	1494	3	N	43					103
							47	9									
03	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	26	1	1459	3	N	1	87	1			17
							1	9									
04	2850	N	1576	-0-	-1274	-0-	24	1	1364	3	N	171	188	1			-0-
							188	9									
05	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	22	1	1372	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	20	1	1379	3	N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	53	1	3135	3	Y	148	99	1			56
							163	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	48	1	2733	3	Y	230	264	1			22
							253	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	57	1	3229	3	Y	165	134	1			53
							47	4	182	9							
*04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	53	1	2954	3	Y	143	81	0	74	1	41
							40	4	157	9							
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	24	1	1473	3	Y	60	49	1			52
							18	4	66	9							
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	27	1	1864	3	Y	82	82	0			52
							27	4	90	9							

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
01	9331	X	7871	-0-	-1460	-0-	131	1	7739	3	N	-0-					22
							1	4									
02	7952	X	6718	-0-	-1234	-0-	116	1	6602	3	N	-0-					22
03	8525	X	7527	-0-	-998	-0-	130	1	7397	3	N	-0-					22
*04	7770	X	6859	-0-	-911	-0-	121	1	6738	3	N	-0-					22
05	7967	X	4691	-0-	-3276	-0-	74	1	4617	3	N	-0-					22
06	7620	X	5259	-0-	-2361	-0-	77	1	5182	3	N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	106	1	6255	3	N	32	20	1			152
							5	4	35	9							
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	127	1	7423	3	N	-0-	15	1			137
03	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	109	1	6149	3	N	-0-					137
*04	6510	X	5201	-0-	-1309	-0-	91	1	5110	3	N	-0-					137
05	6727	X	3007	-0-	-3720	-0-	47	1	2960	3	N	-0-					137
06	6510	X	2807	-0-	-3703	-0-	43	1	2748	3	N	-0-					137
							16	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	15					140
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	15					155
							17	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	13	1	721	3	N	93					248
							25	4	102	9							
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					248
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248

STS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615
BROWN-TRUSTS 3H

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	X	844	-0-	-0-	-0-	14	1	772	3	N	-0-					177
							58	4									
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	110	1	6254	3	N	45	134	1			88
							50	9									
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	148	1	8411	3	N	326	147	1			267
							92	4	359	9							
*04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	158	1	8824	3	N	378	372	1			273
							102	4	416	9							
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	108	1	6868	3	N	93	186	1			180
							28	4	102	9							
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	120	1	8172	3	N	148	181	1			147
							46	4	163	9							

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725
LOWE

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	32	1	1900	3	N	358	306	1			243
							14	4	394	9							
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	27	1	1574	3	N	160	203	1			200
							13	4	176	9							
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	33	1	1871	3	N	164	178	0	5	1	181
							15	4	180	9							
*04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	29	1	1611	3	N	190	43	1			328
							13	4	209	9							
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	25	1	1586	3	N	185	173	0			340
							13	4	204	9							
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	21	1	1465	3	N	329	349	1			320
							13	4	362	9							

STS WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637
BROWN DISTRIBUTING

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	671	-0-	-135	-0-	10	1	591	3	N	-0-					28
							70	4									
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	25	1	1483	3	N	-0-					28
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	66	1	3769	3	N	-0-					28
04	780	X	35	-0-	-745	-0-	1	1	34	3	N	-0-					28
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	32	1	2099	3	N	-0-					28
06	780	X	448	-0-	-332	-0-	7	1	441	3	N	-0-					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	73	1	4322	3	N	1					18
							122	4	1	9							
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	74	1	4235	3	N	62	70	1			10
							120	4	68	9							
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	84	1	4736	3	N	2					12
							86	4	2	9							
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	80	1	4451	3	N	6					18
							85	4	7	9							
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	59	1	3766	3	N	15					33
							80	4	17	9							
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	60	1	4052	3	N	-0-					33
							84	4									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	81	1	4806	3	N	106	81	1			82
							7	4	117	9							
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	3	N	-0-					82
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	38	1	2163	3	N	129	76	1			135
							34	4	142	9							
*04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	33	1	1858	3	N	-0-					135
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	3	N	-0-					135
06	1020	X	986	-0-	-34	-0-	14	1	972	3	N	-0-					135

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					110
02	6020	X	2276	-0-	-3744	-0-	37	1	2239	3	N	-0-					110
03	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	165	1	9382	3	N	-0-					110
*04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	132	1	7351	3	N	-0-					110
							1	4									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	57	1	3499	3	N	-0-					110
							1	4									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	108	1	7344	3	N	-0-					110
							1	4									

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	12	1	742	3	N	315	285	1			117
							347	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	N	248	240	1			125
							273	9									
03	806	N	318	-0-	-488	-0-	5	1	279	3	N	31	83	1			73
							34	9									
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	8	1	438	3	N	426	304	1			195
							469	9									
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	3	1	204	3	N	269	166	0	137	1	161
							296	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	28	3	268	9	N	244	166	1			239

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
01	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	80	1	4735	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	5516	X	5357	-0-	-159	-0-	92	1	5265	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	97	1	5512	3	N	-0-					-0-
*04	5910	X	5430	-0-	-480	-0-	96	1	5334	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	4436	-0-	-1516	-0-	69	1	4367	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4734	-0-	-996	-0-	68	1	4666	3	N	-0-					-0-

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
01	22289	X	18078	-0-	-4211	-0-	296	1	17436	3	N	312	239	1			165
							3	4	343	9							
02	19180	X	18283	-0-	-897	-0-	308	1	17625	3	N	318	311	1			172
							350	9									
03	20646	X	18578	-0-	-2068	-0-	316	1	17931	3	N	238	238	1			172
							69	4	262	9							
*04	19740	X	17823	-0-	-1917	-0-	308	1	17165	3	N	254	326	1			100
							71	4	279	9							
05	20305	X	16248	-0-	-4057	-0-	248	1	15809	3	N	136	109	1			127
							41	4	150	9							
06	19590	X	15220	-0-	-4370	-0-	215	1	14591	3	N	291	193	1			225
							94	4	320	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	139	1	8242	3	N	80	80	1			-0-
							1	4	88	9							
02	3668	X	2807	-0-	-861	-0-	47	1	2614	3	N	133	133	1			-0-
							146	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	77	1	4356	3	N	-0-					-0-
*04	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	55	1	3084	3	N	-0-					-0-
							145	4									
05	4061	X	1602	-0-	-2459	-0-	24	1	1578	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	2148	-0-	-1782	-0-	29	1	2005	3	N	-0-					-0-
							114	4									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
01	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	194	1	11461	3	N	15					127
							6	4	17	9							
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	217	1	12579	3	N	41	56	1			112
							45	9									
03	11315	X	10712	-0-	-603	-0-	182	1	10323	3	N	101	98	1			115
							96	4	111	9							
*04	10950	X	8920	-0-	-2030	-0-	156	1	8718	3	N	33					148
							10	4	36	9							
05	11315	X	5968	-0-	-5347	-0-	92	1	5876	3	N	-0-					148
06	10950	X	6814	-0-	-4136	-0-	101	1	6713	3	N	-0-					148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5540	-0-	-1156	-0-	92	1	5420	3	N	-0-					50
							28	4									
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	96	1	5459	3	N	-0-					50
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	115	1	6554	3	N	68	66	1			52
							16	4	75	9							
*04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	116	1	6431	3	N	-0-					52
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	115	1	7376	3	N	-0-					52
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	112	1	7592	3	N	-0-					52

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
01	2759	X	1512	-0-	-1247	-0-	25	1	1472	3	N	11					138
							3	4	12	9							
02	1960	X	1571	-0-	-389	-0-	27	1	1531	3	N	12					150
							13	9									
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	49	1	2772	3	N	-0-					150
*04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	47	1	2585	3	N	-0-					150
05	1736	N	941	-0-	-795	-0-	15	1	917	3	N	-0-					150
							9	4									
06	2730	N	536	-0-	-2194	-0-	8	1	528	3	N	-0-					150

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
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	12	1	681	3	N	276	296	1			187
							304	9									
02	784	N	474	-0-	-310	-0-	3	1	156	3	N	286	321	1			152
							315	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	19	1	1046	3	N	173	183	0			142
							190	9									
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	11	1	610	3	N	278	272	1			148
							306	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	759	3	N	296	342	1			102
							326	9									
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	10	1	683	3	N	173	128	1			147
							190	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

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
01	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	146	1	8609	3	N	7					85
							1	4	8	9							
02	7084	X	5915	-0-	-1169	-0-	102	1	5802	3	N	10	28	1			67
							11	9									
03	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	121	1	6883	3	N	66	70	1			63
							73	9									
*04	8490	X	6920	-0-	-1570	-0-	122	1	6785	3	N	12					75
							13	9									
05	8773	X	5865	-0-	-2908	-0-	90	1	5766	3	N	8					83
							9	9									
06	8490	X	6119	-0-	-2371	-0-	89	1	6020	3	N	9					92
							10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	14	1	835	3	Y	86	125	1			22
							95	9									
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	14	1	790	3	Y	95	76	1			41
							105	9									
03	992	N	609	-0-	-383	-0-	10	1	570	3	Y	21	17	1			45
							6	4	23	9							
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	11	1	634	3	Y	85	106	0			24
							34	4	94	9							
05	992	N	355	-0-	-637	-0-	5	1	313	3	Y	34					58
							37	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	904	3	Y	69	65	1			62
							21	4	76	9							

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	132	1	31	3	N	159	111	1			130
							27	4	175	9							
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	72	1	378	3	N	182	249	1			63
							26	4	200	9							
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	19	1	3	3	N	93	128	1			28
							102	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	188	168	1			50
							207	9									
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	128	1	4507	3	N	1868	182	0	1499	1	237
							2055	9									

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
01	134	X	-0-	-0-	-134	-0-					Y	253	104	1			149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			143
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	35	1			108
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

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
01	806	N	62	-0-	-744	-0-	2	3	9	4	N	46					83
							51	9									
02	728	N	148	-0-	-580	-0-	2	1	139	3	N	6	49	1			40
							7	9									
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	3	17	9	N	15					55
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	3	2	9	N	2					57
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	6					63
							2	4	7	9							

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
01	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	87	1	5146	3	Y	124	152	1			18
							1	4	136	9							
02	5040	X	3977	-0-	-1063	-0-	66	1	3806	3	Y	95					113
							105	9									
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	94	1	5313	3	Y	80	173	1			20
							88	9									
*04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	90	1	5037	3	Y	144	87	1			77
							158	9									
05	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	66	1	4196	3	Y	64	107	1			34
							70	9									
06	5310	X	4697	-0-	-613	-0-	66	1	4503	3	Y	101	101	1			34
							17	4	111	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	71	1	4185	3	Y	124	150	1		18
							1	4	136	9						
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	42	1	2407	3	Y	95				113
							105	9								
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	73	1	4140	3	Y	58	156	1		15
							64	9								
*04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	66	1	3706	3	Y	99	61	1		53
							109	9								
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	42	1	2708	3	Y	39	71	1		21
							43	9								
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	44	1	2948	3	Y	61	61	1		21
							18	4	67	9						

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-				230
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	-0-				230
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	3	N	-0-				230
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				230
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				230
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				230

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	181	1	10656	3	N	-0-				65
							2	4								
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	156	1	9029	3	N	83				148
							91	9								
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	157	1	8890	3	N	12	88	1		72
							13	9								
*04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	150	1	8341	3	N	-0-				72
05	8463	X	5123	-0-	-3340	-0-	82	1	5005	3	N	33				105
							36	9								
06	8190	X	7221	-0-	-969	-0-	104	1	7053	3	N	38				143
							22	4	42	9						

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				52
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	34	1	1998	3	N	-0-				28
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	26	1	1478	3	N	-0-				28
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	28	1	1604	3	N	-0-				28
04	1980	N	1597	-0-	-383	-0-	28	1	1569	3	N	-0-				28
05	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	25	1	1610	3	N	-0-				28
06	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	20	1	1372	3	N	-0-				28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	3	20	9	N	18					53
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					53
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	N	-0-					53
							14	4									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					53
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	20					73
							22	9									

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	44	1	2577	3	N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	41	1	2337	3	N	-0-					-0-
*04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	38	1	2143	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	33	1	2108	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	29	1	1974	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

01	961	N	642	-0-	-319	-0-	459	1	18	3	N	150	181	1			130
							165	9									
02	700	N	548	-0-	-152	-0-	348	1	58	3	N	129	117	1			142
							142	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	583	1	184	9	N	167	141	1			168
*04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	227	162	1			233
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	466	1	190	9	N	173	154	1			252
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	439	1	179	9	N	163	169	1			246

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

01	3627	X	2823	-0-	-804	-0-	46	1	2733	3	N	40	66	1			83
							44	9									
02	3276	X	2844	-0-	-432	-0-	48	1	2741	3	N	50					133
							55	9									
03	3627	X	3073	-0-	-554	-0-	53	1	3009	3	N	10					143
							11	9									
*04	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	52	1	2899	3	N	10	85	1			68
							11	9									
05	3224	X	2016	-0-	-1208	-0-	31	1	1956	3	N	26					94
							29	9									
06	3060	X	2655	-0-	-405	-0-	38	1	2592	3	N	23					117
							25	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8466	-0-	-493	-0-	136	1	8073	3	N	233	248	1			45
							1	4	256	9							
02	7896	X	7574	-0-	-322	-0-	130	1	7444	3	N	-0-					45
03	8649	X	8516	-0-	-133	-0-	145	1	8246	3	N	114	121	1			38
							125	9									
*04	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	143	1	7964	3	N	54					92
							59	9									
05	8649	X	7532	-0-	-1117	-0-	114	1	7290	3	N	116	156	1			52
							128	9									
06	8250	X	7580	-0-	-670	-0-	109	1	7415	3	N	51					103
							56	9									

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
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	49	1	2912	3	Y	31	29	1			40
							34	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	19	1	1062	3	Y	50	52	1			38
							55	9									
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	18	1	1031	3	Y	117	95	1			60
							129	9									
04	1680	N	471	-0-	-1209	-0-	5	1	291	3	Y	159	165	1			54
							175	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	3	Y	64	69	1			49
							70	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	17	1	1173	3	Y	59	83	1			25
							10	4	65	9							

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
01	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	164	1	9752	3	N	753	683	1			240
							108	4	828	9							
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	31	1	1744	3	N	429	434	1			235
							95	4	472	9							
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	24	1	1327	3	N	334	432	1			137
							110	4	367	9							
*04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	3	N	369	334	1			172
							109	4	406	9							
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	17	1	1090	3	N	284	176	1			280
							99	4	312	9							
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	20	1	1380	3	N	308	303	1			285
							131	4	339	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1821	-0-	-721	-0-	27	1	1579	3	N	190	164	1			141
							6	4	209	9							
02	2296	X	1073	-0-	-1223	-0-	16	1	894	3	N	148	156	1			133
							163	9									
03	2542	X	424	-0-	-2118	-0-	5	1	272	3	N	111					244
							25	4	122	9							
04	2100	X	97	-0-	-2003	-0-	1	1	56	3	N	31	129	0			146
							6	4	34	9							
05	2170	X	262	-0-	-1908	-0-	4	1	240	3	N	13					159
							4	4	14	9							
06	420	N	248	-0-	-172	-0-	2	1	159	3	N	64					223
							17	4	70	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	67	1	3951	3	N	-0-					30
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	69	1	3967	3	N	-0-					30
03	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	77	1	4369	3	N	-0-					30
*04	4320	X	3781	-0-	-539	-0-	66	1	3715	3	N	-0-					30
05	4464	X	3703	-0-	-761	-0-	58	1	3645	3	N	-0-					30
06	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	61	1	4183	3	N	-0-					30
							14	4									

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

01	2170	X	1729	-0-	-441	-0-	26	1	1557	3	N	133	133	1			-0-
							146	9									
02	1960	X	1656	-0-	-304	-0-	27	1	1515	3	N	104	104	1			-0-
							114	9									
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	37	1	2083	3	N	146	146	1			-0-
							161	9									
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	37	1	2045	3	N	149	149	1			-0-
							164	9									
05	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	24	1	1512	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	160	160	1			-0-

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	31	1	1830	3	Y	4					47
							4	9									
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	43	1	2490	3	Y	33	38	1			42
							36	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	38	1	2175	3	Y	130	137	1			35
							27	4	143	9							
*04	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	30	1	1692	3	Y	-0-					35
05	2852	N	563	-0-	-2289	-0-	1	1	78	3	Y	376	376	1			35
							70	4	414	9							
06	2310	N	1952	-0-	-358	-0-	28	1	1924	3	Y	-0-					35

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	25	1	1474	3	Y	9					33
							10	9									
02	1848	N	1404	-0-	-444	-0-	24	1	1363	3	Y	15					48
							17	9									
03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	30	1	1690	3	Y	-0-	28	1			20
*04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	48	1	2631	3	Y	-0-					20
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	25	1	1588	3	Y	-0-					20
06	1650	N	1192	-0-	-458	-0-	17	1	1175	3	Y	-0-					20

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	21	1	1263	3	Y	10					29
							11	9									
02	1036	N	925	-0-	-111	-0-	16	1	892	3	Y	15					44
							17	9									
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	19	1	1076	3	Y	-0-	26	1			18
04	1260	N	871	-0-	-389	-0-	15	1	856	3	Y	-0-					18
05	1023	N	680	-0-	-343	-0-	11	1	669	3	Y	-0-					18
06	1050	N	346	-0-	-704	-0-	5	1	341	3	Y	-0-					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		44	-0-	44	44	10	3	34	9	N	31					163
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	19					182
06	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					182

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

01	6262	X	2903	-0-	-3359	-0-	50	1	2841	3	N	10					93
							1	4	11	9							
02	5656	X	4756	-0-	-900	-0-	81	1	4651	3	N	22					115
							24	9									
03	6262	X	5703	-0-	-559	-0-	97	1	5465	3	N	128	98	1			145
							141	9									
*04	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	86	1	4804	3	N	-0-					145
05	5270	X	3540	-0-	-1730	-0-	55	1	3439	3	N	42	79	1			108
							46	9									
06	5520	X	3009	-0-	-2511	-0-	45	1	2912	3	N	47					155
							52	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	68	1	4009	3	N	107	130	1			30
							1	4	118	9							
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	63	1	3601	3	N	18					48
							20	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	69	1	3917	3	N	32					80
							126	4	35	9							
*04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	64	1	3530	3	N	10					90
							2	4	11	9							
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	59	1	3767	3	N	-0-					90
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	53	1	3652	3	N	7					97
							2	4	8	9							

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	5	29	1			29
							35	4	6	9							
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	N	99	70	1			58
							109	9									
03	3100	N	3728	-0-	628	628	63	1	3539	3	N	101	57	1			102
							15	4	111	9							
04	1118	N	490	-0-	-628	-0-	1	1	33	3	N	342	369	1			75
							80	4	376	9							
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	N	146	129	1			92
							161	9									
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3	N	225	187	1			130
							248	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	N	-0-					117
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	N	-0-					117
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	10	1	547	3	N	-0-					117
							14	4									
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	N	-0-					117
							23	4									
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	N	-0-					117
							37	4									
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-					117
							22	4									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	495	-0-	-249	-0-	8	1	487	3	N	-0-					187
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	9	1	490	3	N	-0-					187
03	341	N	57	-0-	-284	-0-	1	1	34	3	N	-0-					187
							22	4									
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	6	1	350	3	N	-0-					187
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					187
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	16	1	1061	3	N	36					78
							40	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3507	-0-	-864	-0-	58	1	3382	3	Y	60	76	1			20
							1	4	66	9							
02	3948	X	347	-0-	-3601	-0-	6	1	341	3	Y	-0-					20
*03	4371	X	2419	-0-	-1952	-0-	39	1	2212	3	Y	129	87	1			62
							26	4	142	9							
*04	3390	X	835	-0-	-2555	-0-	15	1	820	3	Y	-0-					62
05	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	50	1	3225	3	Y	-0-					62
06	3390	X	2355	-0-	-1035	-0-	31	1	2173	3	Y	112	94	1			80
							28	4	123	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3070	-0-	-1115	-0-	51	1	3019	3	N	-0-					27
02	3080	X	2630	-0-	-450	-0-	45	1	2585	3	N	-0-					27
03	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	50	1	2849	3	N	-0-					27
*04	3300	X	2799	-0-	-501	-0-	49	1	2750	3	N	-0-					27
05	3379	X	456	-0-	-2923	-0-	8	1	448	3	N	-0-					27
06	2970	X	1536	-0-	-1434	-0-	23	1	1513	3	N	-0-					27

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	9	N	300	265	1			102
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	121	1	7	3	N	187	249	1			40
							206	9									
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	434	1	548	9	N	498	353	0	153	1	32
*04	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	849	1	11389	3	N	399	163	0	163	1	105
							439	9									
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	648	1	10825	3	N	342	173	0	146	1	128
							376	9									
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	802	1	12056	3	N	350	320	0			158
							385	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	102	1	6004	3	N	-0-					134
							1	4									
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	79	1	4512	3	N	-0-					134
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	78	1	4414	3	N	-0-					134
*04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	79	1	4404	3	N	-0-					134
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	62	1	3955	3	N	1					135
							1	9									
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	58	1	3923	3	N	11					146
							12	9									

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5077	-0-	1977	1977	75	1	4442	3	Y	253	322	1			149
							282	4	278	9							
02	2800	N	984	-0-	-1816	161	15	1	894	3	Y	1	7	1			143
							74	4	1	9							
03	1488	N	547	-0-	-941	-0-	9	1	489	3	Y	-0-	35	1			108
							49	4									
04	2880	X	479	-0-	-2401	-0-	8	1	425	3	Y	-0-					108
							46	4									
05	2976	X	10	-0-	-2966	-0-	7	3	3	4	Y	-0-					108
06	2880	X	50	-0-	-2830	-0-	21	3	29	4	Y	-0-					108

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	150	145	1			77
							1	4	165	9							
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	3	180	9	N	164	84	1			157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	211	1			128
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	183	1			65
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	276	191	1			150
							67	4	304	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	145	1			147

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	967	-0-	-955	-0-	16	1	935	3	N	-0-					7
							16	4									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	3	N	-0-					7
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	26	1	1454	3	N	-0-					7
							12	4									
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1694	3	N	151	138	1			20
							48	4	166	9							
05	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	24	1	1519	3	N	-0-					20
							11	4									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	23	1	1548	3	N	-0-					20
							12	4									

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	59	1	3518	3	Y	-0-					50
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	63	1	3591	3	Y	64	100	1			14
							70	9									
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	65	1	3681	3	Y	-0-					14
*04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	88	1	4918	3	Y	-0-					14
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	67	1	4212	3	Y	61	59	1			16
							67	9									
06	3990	X	2137	-0-	-1853	-0-	31	1	2048	3	Y	36	42	1			10
							18	4	40	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	175	1	10186	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	56	1	3185	3	Y	163	127	1			36
							179	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	68	1	3835	3	Y	-0-					36
*04	4530	X	3542	-0-	-988	-0-	62	1	3480	3	Y	-0-					36
05	4681	X	3290	-0-	-1391	-0-	49	1	3099	3	Y	129	131	1			34
							142	9									
06	4530	X	3257	-0-	-1273	-0-	44	1	3046	3	Y	152	145	1			41
							167	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	164	1	9593	3	N	-0-					95
							2	4									
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	128	1	7276	3	N	79	86	1			88
							87	9									
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	134	1	7594	3	N	2					90
							19	4	2	9							
*04	8250	X	7553	-0-	-697	-0-	133	1	7407	3	N	10					100
							2	4	11	9							
05	8525	X	5750	-0-	-2775	-0-	89	1	5661	3	N	-0-					100
06	8250	X	4370	-0-	-3880	-0-	63	1	4276	3	N	-0-					100
							31	4									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3952	-0-	-667	-0-	65	1	3887	3	N	-0-					9
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	71	1	4046	3	N	-0-					9
03	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	75	1	4270	3	N	-0-					9
*04	4320	X	3981	-0-	-339	-0-	70	1	3911	3	N	-0-					9
05	4557	X	2989	-0-	-1568	-0-	47	1	2942	3	N	-0-					9
06	4410	X	4016	-0-	-394	-0-	58	1	3942	3	N	-0-					9
							16	4									

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	58	1	3416	3	Y	31	33	1			41
							34	9									
02	2436	X	2352	-0-	-84	-0-	40	1	2249	3	Y	57	55	1			43
							63	9									
03	2697	X	1439	-0-	-1258	-0-	23	1	1326	3	Y	82	83	1			42
							90	9									
04	3150	X	1089	-0-	-2061	-0-	14	1	815	3	Y	236	198	1			80
							260	9									
05	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	41	1	2767	3	Y	77	98	1			59
							85	9									
06	3150	X	2661	-0-	-489	-0-	37	1	2548	3	Y	69	98	1			30
							76	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	45	1	2647	3	Y	8					28
							9	9									
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	38	1	2149	3	Y	32					60
							35	9									
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	16	1	935	3	Y	-0-					60
							12	4									
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	79	1	4637	3	N	90	88	1			75
							283	4	99	9							
02	5880	X	4597	-0-	-1283	-0-	75	1	4266	3	N	233	266	1			42
							256	9									
03	6510	X	4930	-0-	-1580	-0-	84	1	4757	3	N	81					123
							89	9									
*04	6300	X	4130	-0-	-2170	-0-	73	1	4057	3	N	-0-					123
05	5084	X	3852	-0-	-1232	-0-	59	1	3793	3	N	-0-					123
06	4920	X	3981	-0-	-939	-0-	57	1	3924	3	N	-0-					123

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	26	1	1553	3	N	-0-					83
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	34	1	1936	3	N	10					93
							11	9									
03	2356	N	1515	-0-	-841	-0-	26	1	1474	3	N	14					107
							15	9									
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	26	1	1420	3	N	-0-					107
05	2201	N	334	-0-	-1867	-0-	5	1	329	3	N	-0-					107
06	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	18	1	1276	3	N	-0-					107

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	12	1	768	3	N	202	202	0			-0-
							222	9									
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	10	1	618	3	N	212	212	0			-0-
							233	9									
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	N	186	186	0			-0-
							205	9									
*04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	11	1	633	3	N	168	168	0			-0-
							185	9									
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	N	170	170	0			-0-
							187	9									
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	19	1	1309	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	30	1	1786	3	N	375	337	1			75
							413	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	27	1	1549	3	N	325	343	1			57
							358	9									
03	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	30	1	1687	3	N	295	185	0	130	1	37
							325	9									
04	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	23	1	1276	3	N	365	242	1			160
							402	9									
05	2139	N	91	-0-	-2048	-0-	1	1	54	3	N	33					193
							36	9									
06	3000	N	7695	-0-	4695	4695	81	1	5495	3	N	1926	168	0	1789	1	162
							2119	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

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
01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	19	1	1069	3	N	42					70
							12	4	46	9							
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	36	1	2098	3	N	-0-					70
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	18	1	1032	3	N	-0-					70
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	11	1	622	3	N	-0-					70
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-					70
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	15	1	1041	3	N	-0-					70

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
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	11	1	625	3	Y	-0-					120
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	12	1	683	3	Y	3					123
							3	9									
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	29	1	1658	3	Y	-0-					123
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	12	1	648	3	Y	13					136
							3	4	14	9							
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	25	1	1629	3	Y	-0-					136
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	48	1	3287	3	Y	-0-					136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	12	1	690	3	N	-0-					43
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	29	1	1673	3	N	-0-					43
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	21	1	1184	3	N	-0-					43
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1068	3	N	-0-					43
							14	4									
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	14	1	889	3	N	-0-					43
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	13	1	882	3	N	-0-					43

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

01	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	35	1	2065	3	N	-0-					153
02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-	32	1	1830	3	N	-0-					153
03	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	38	1	2134	3	N	-0-					153
*04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	36	1	2000	3	N	-0-					153
05	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	27	1	1690	3	N	-0-					153
06	2100	N	1680	-0-	-420	-0-	24	1	1656	3	N	-0-					153

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

01	744	N	406	-0-	-338	-0-	6	1	390	3	N	-0-					110
							10	4									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	13	1	746	3	N	17					127
							19	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	399	3	N	1					128
							11	4	1	9							
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	406	3	N	132	160	1			100
							145	9									
05	806	N	217	-0-	-589	-0-	3	1	170	3	N	40					140
							44	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	170	185	1			125

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9155	-0-	-1912	-0-	152	1	8982	3	N	8	111	1			-0-
							12	4	9	9							
02	9996	X	4680	-0-	-5316	-0-	78	1	4602	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	9062	-0-	-1943	-0-	155	1	8788	3	N	86	86	1			-0-
							24	4	95	9							
*04	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	193	1	10655	3	N	-0-					-0-
							14	4									
05	9889	X	6229	-0-	-3660	-0-	97	1	6090	3	N	-0-					-0-
							42	4									
06	8850	X	7986	-0-	-864	-0-	118	1	7838	3	N	-0-					-0-
							30	4									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	9	N	23					155
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	N	218	241	1			132
							240	9									
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	N	90	95	1			127
							99	9									
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	231	188	1			170
							254	9									
05	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	1297	1	548	3	N	423	375	1			218
							465	9									
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	782	1	5073	3	N	1952	371	0	1492	1	307
							2147	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1868	-0-	-3278	-0-	20	1	1129	3	N	-0-					63
							719	4									
02	4648	X	3720	-0-	-928	-0-	63	1	3657	3	N	-0-					63
03	5146	X	747	-0-	-4399	-0-	13	1	734	3	N	-0-					63
04	3660	X	377	-0-	-3283	-0-	7	1	370	3	N	-0-					63
05	4123	X	244	-0-	-3879	-0-	4	1	240	3	N	-0-					63
06	3990	X	238	-0-	-3752	-0-	3	1	235	3	N	-0-					63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	114	1	6737	3	N	-0-					271
							1	4									
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	103	1	5848	3	N	-0-					271
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	114	1	6471	3	N	-0-					271
*04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	115	1	6395	3	N	-0-					271
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	88	1	5612	3	N	-0-					271
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	68	1	4705	3	N	-0-					271

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	292	1	17207	3	N	1785	1813	1			77
							2	4	1964	9							
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	82	1	4572	3	N	497	484	1			90
							547	9									
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	53	1	3049	3	N	271	120	0	133	1	108
							23	4	298	9							
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	53	1	2965	3	N	193	151	1			150
							21	4	212	9							
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1326	3	N	79	196	1			33
							87	9									
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	11	1	732	3	N	79					112
							87	9									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	779	-0-	-399	-0-	13	1	766	3	N	-0-					85
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	3	N	-0-					85
03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	3	N	-0-					85
							12	4									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	3	N	-0-					85
							12	4									
05	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	18	1	1129	3	N	-0-					85
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	16	1	1095	3	N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	212	268	1			144
							5	4	233	9							
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	292	216	1			220
							2	4	321	9							
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	246	116	0	115	1	235
							7	4	271	9							
04	510	N	379	-0-	-131	-0-	2	1	44	3	Y	301	282	0			254
							2	4	331	9							
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	56	1	54	3	Y	305	137	0	144	1	278
							1	4	336	9							
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	281	1	251	3	Y	265	110	0	115	1	318
							2	4	292	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	11157	-0-	-4498	-0-	185	1	10945	3	N	18					163
							7	4	20	9							
02	11928	X	9478	-0-	-2450	-0-	163	1	9300	3	N	14					177
							15	9									
03	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	405	1	23067	3	N	20	95	1			102
							6	4	22	9							
*04	11790	X	9783	-0-	-2007	-0-	3821	1	5926	3	N	13					115
							22	4	14	9							
05	11470	X	6142	-0-	-5328	-0-	96	1	6046	3	N	-0-					115
06	74054	X	74054	-0-	-0-	-0-	1041	1	73002	3	N	7					122
							3	4	8	9							

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	37	1	2148	3	N	174	242	1			212
							1	4	191	9							
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	3	N	226	190	1			248
							249	9									
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	3	N	177					425
							38	4	195	9							
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	17	1	974	3	N	218	188	1			455
							44	4	240	9							
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	9	1	537	3	N	158	185	1			428
							40	4	174	9							
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	36	1	2449	3	N	277	213	1			492
							73	4	305	9							

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
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	212	140	1			144
							4	4	233	9							
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	109	171	1			82
							1	4	120	9							
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	57	43	0	41	1	55
							4	4	63	9							
04	570	N	83	-0-	-487	-0-	1	1	18	3	Y	57	64	0			48
							1	4	63	9							
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	45	1	46	3	Y	92	26	0	30	1	84
							1	4	101	9							
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	232	1	204	3	Y	89	33	0	35	1	105
							2	4	98	9							

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
01	1147	X	814	-0-	-333	-0-	13	1	797	3	N	3					50
							1	4	3	9							
02	1036	X	660	-0-	-376	-0-	11	1	638	3	N	10					60
							11	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	34	1	1911	3	N	-0-					60
*04	3000	N	3684	-0-	684	684	65	1	3619	3	N	-0-					60
05	3100	N	6355	-0-	3255	3939	97	1	6254	3	N	3					63
							1	4	3	9							
06	3000	N	7293	-0-	4293	8232	103	1	7024	3	N	122					185
							32	4	134	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 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
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	52	1	3085	3	Y	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	62	1	3583	3	Y	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	76	1	4282	3	Y	-0-					-0-
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	71	1	3958	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	62	1	3999	3	Y	-0-					-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	57	1	3872	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	50	1	2937	3	Y	-0-					-0-
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	43	1	2472	3	Y	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	52	1	2946	3	Y	-0-					-0-
*04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	50	1	2776	3	Y	-0-					-0-
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	45	1	2868	3	Y	-0-					-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	35	1	2390	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 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
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	72	1	4234	3	Y	21					70
							2	4	23	9							
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	115	1	6735	3	Y	373	378	1			65
							410	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	102	1	5787	3	Y	68					133
							35	4	75	9							
*04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	115	1	6424	3	Y	153					286
							20	4	168	9							
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	85	1	5446	3	Y	-0-	191	1			95
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	84	1	5826	3	Y	17					112
							1	4	19	9							

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
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	90	1	5331	3	Y	-0-	52	1			74
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	76	1	4315	3	Y	-0-					74
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	97	1	5473	3	Y	-0-					74
							16	4									
*04	4260	X	3623	-0-	-637	-0-	63	1	3560	3	Y	-0-					74
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	78	1	4936	3	Y	-0-					74
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	79	1	5353	3	Y	-0-					74
							14	4									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	29	1	1726	3	N	-0-					176
02	1568	N	1393	-0-	-175	-0-	24	1	1369	3	N	-0-					176
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	29	1	1645	3	N	-0-					176
04	1710	N	1269	-0-	-441	-0-	22	1	1247	3	N	-0-					176
05	1550	N	521	-0-	-1029	-0-	8	1	513	3	N	-0-					176
06	1620	N	204	-0-	-1416	-0-	3	1	201	3	N	-0-					176

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-	33	1	1957	3	N	192	132	1			151
								211	9									
02	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	30	1	1689	3	N	206	310	1			47
								227	9									
03	1767	N	605	-0-		-1162	-0-	9	1	522	3	N	67	72	1			42
								74	9									
04	2130	N	425	-0-		-1705	-0-	1	1	35	3	N	354	333	1			63
								389	9									
05	2170	N	489	-0-		-1681	-0-	7	1	423	3	N	54					117
								59	9									
06	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	20	1	1361	3	N	300	310	1			107
								330	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2090	-0-		-173	-0-	35	1	2055	3	Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	33	1	1911	3	Y	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	38	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1934	-0-		-76	-0-	34	1	1900	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2047	-0-		-92	-0-	32	1	2015	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1943	-0-		-187	-0-	28	1	1915	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	25	1	1485	3	Y	87	132	1			22
								39	4	96	9							
02	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	170	118	1			74
								187	9									
03	655	N	655	-0-		-0-	-0-	11	1	601	3	Y	31	30	1			75
								9	4	34	9							
04	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	25	1	1367	3	Y	254	258	0			71
								69	4	279	9							
05	1333	N	414	-0-		-919	-0-	6	1	369	3	Y	35					106
								39	9									
06	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	15	1	1071	3	Y	115	118	1			103
								37	4	127	9							

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	X	361	-0-		-0-	-0-	6	1	326	3	Y	26	12	1			16
								29	9									
02	378	X	378	-0-		-0-	-0-	7	1	371	3	Y	-0-					16
03	354	X	354	-0-		-0-	-0-	6	1	348	3	Y	-0-					16
04	61	X	61	-0-		-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					16
05	33	X	33	-0-		-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					17
06	34	X	34	-0-		-0-	-0-	34	3			Y	-0-					17

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	55	1	3347	3	Y	26	66	1			16
								1	4	29	9							
02	5460	X	5460	-0-		-0-	-0-	95	1	5362	3	Y	3					19
								3	9									
03	5690	X	5690	-0-		-0-	-0-	99	1	5591	3	Y	-0-					19
*04	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-	88	1	4903	3	Y	-0-					19
05	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	62	1	3897	3	Y	9					28
								3	4	10	9							
06	2770	X	2770	-0-		-0-	-0-	41	1	2726	3	Y	2					30
								1	4	2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	28	1	1639	3	Y	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	32	1	1827	3	Y	-0-					-0-
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	40	1	2268	3	Y	-0-					-0-
*04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	33	1	1833	3	Y	-0-					-0-
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	38	1	2438	3	Y	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	38	1	2597	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27	11	1			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

01	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	44	1	2618	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2406	-0-	-562	-0-	41	1	2365	3	Y	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	55	1	3142	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	60	1	3324	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	41	1	2566	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
06	3180	X	2662	-0-	-518	-0-	38	1	2613	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	95	1	5689	3	Y	26	18	1			16
							2	4	29	9							
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	37	1	2109	3	Y	3					19
							3	9									
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	-0-					19
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	14	1	778	3	Y	-0-					19
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	10	1	616	3	Y	1					20
							1	9									
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	Y	-0-					20

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	249	1	342	3	N	190	277	1			41
							209	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	208	1	213	3	N	212	162	1			91
							233	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	171	1	311	3	N	284	127	0	164	1	84
							312	9									
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	290	262	0			112
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	276	270	0			118
							304	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	243	259	1			102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	92	1	5367	3	Y	101	77	1			64
							111	9									
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	64	1	3694	3	Y	31	38	1			57
							34	9									
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	64	1	3628	3	Y	142	150	1			49
							156	9									
*04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	58	1	3220	3	Y	83					132
							91	9									
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	52	1	3325	3	Y	90	99	1			123
							99	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	47	1	3213	3	Y	98	102	0			119
							108	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	65	1	3840	3	Y	101	69	1			64
							111	9									
02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	120	1	6880	3	Y	76	38	1			102
							84	9									
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	59	1	3367	3	Y	113	176	1			39
							124	9									
*04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	57	1	3179	3	Y	83					122
							91	9									
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	49	1	3116	3	Y	72	91	1			103
							79	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	43	1	2917	3	Y	76	85	0			94
							84	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	55	1	3252	3	Y	257	268	1			44
							283	9									
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	57	1	3315	3	Y	246	178	1			112
							271	9									
03	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	47	1	2673	3	Y	292	293	1			111
							321	9									
*04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	52	1	2890	3	Y	257	245	1			123
							283	9									
05	3875	X	2151	-0-	-1724	-0-	30	1	1930	3	Y	174	202	1			95
							191	9									
06	3750	X	1712	-0-	-2038	-0-	22	1	1516	3	Y	158	104	1			149
							174	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	916	3	Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	1029	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	19	1	1066	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	867	-0-	-280	-0-	12	1	785	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	16	1	1052	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	56	1	123	3	Y	165	121	1			98
							182	9									
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	97	1	84	3	Y	92	125	1			65
							101	9									
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	Y	75	49	1			91
							2	4	83	9							
*04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	1	1	1	4	Y	77	128	1			40
							85	9									
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	67	1	127	3	Y	125	121	1			44
							7	4	138	9							
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	80	1	62	3	Y	221	167	1			98
							7	4	243	9							

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3522	-0-	-1035	-0-	59	1	3463	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	2598	-0-	-1518	-0-	45	1	2553	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	62	1	3524	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*04	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	65	1	3608	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3303	-0-	-665	-0-	48	1	3064	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
06	3570	X	2881	-0-	-689	-0-	41	1	2840	3	Y	-0-					-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	487	-0-	-257	-0-	8	1	465	3	Y	13					221
							14	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	3	Y	-0-					221
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	36					257
							40	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	11	1	626	3	Y	184	168	1			273
							202	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	469	3	Y	158	168	1			263
							174	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	Y	182	162	1			283
							200	9									

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	40	1	2360	3	N	250	256	1			57
							12	4	275	9							
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	14	1	807	3	N	260	265	1			52
							286	9									
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	21	1	1183	3	N	327	187	1			192
							360	9									
*04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	3	N	271	376	1			87
							298	9									
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	44	1	2820	3	N	348	380	1			55
							383	9									
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	46	1	3137	3	N	315	187	1			183
							347	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	71	1	147	3	Y	165	104	1			98
							182	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	119	1	101	3	Y	60	116	1			42
							66	9									
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	3	1	136	3	Y	56	31	1			67
							1	4	62	9							
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	15	1	60	3	Y	88	109	1			46
							2	4	97	9							
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	143	3	Y	117	122	1			41
							6	4	129	9							
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	71	1	56	3	Y	151	125	1			67
							4	4	166	9							

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
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	100	1	5929	3	Y	119	105	1			56
							131	9									
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					56
03	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	166	1	9396	3	Y	139	152	1			43
							153	9									
*04	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	135	1	7500	3	Y	77	73	1			47
							85	9									
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	110	1	7012	3	Y	179	170	1			56
							197	9									
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	111	1	7551	3	Y	66	78	1			44
							73	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	161	3	Y	165	161	1			98
							182	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	164	1	142	3	Y	201	157	1			142
							221	9									
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	6	1	210	3	Y	126	106	1			162
							4	4	139	9							
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	53	3	Y	334	322	1			174
							5	4	367	9							
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	105	1	199	3	Y	229	322	1			81
							10	4	252	9							
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	68	1	55	3	Y	287	241	1			127
							8	4	316	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	264	1	15425	3	N	-0-					86
							3	4									
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	72	1	4082	3	N	-0-					86
03	4216	X	1575	-0-	-2641	-0-	28	1	1547	3	N	-0-					86
04	4080	X	896	-0-	-3184	-0-	16	1	880	3	N	-0-					86
05	4216	X	1186	-0-	-3030	-0-	18	1	1148	3	N	-0-					86
							20	4									
06	4080	X	1388	-0-	-2692	-0-	20	1	1368	3	N	-0-					86

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9328	-0-	-902	-0-	155	1	9172	3	N	-0-					92
							1	4									
02	9240	X	8750	-0-	-490	-0-	151	1	8599	3	N	-0-					92
03	10354	X	9837	-0-	-517	-0-	171	1	9665	3	N	1					93
							1	9									
*04	10020	X	8728	-0-	-1292	-0-	153	1	8558	3	N	12					105
							4	4	13	9							
05	10354	X	5825	-0-	-4529	-0-	90	1	5718	3	N	12					117
							4	4	13	9							
06	9510	X	5159	-0-	-4351	-0-	76	1	5037	3	N	8					125
							37	4	9	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

01	1829	N	1281	-0-	-548	-0-	9	1	540	3	Y	665	626	1			333
							732	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	792	740	1			385
							871	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	21	1	1167	3	Y	597	674	1			308
							657	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	20	1	1135	3	Y	228	154	1			382
							251	9									
05	1891	N	922	-0-	-969	-0-	10	1	647	3	Y	241	315	1			308
							265	9									
06	1800	N	1236	-0-	-564	-0-	13	1	889	3	Y	304	400	1			212
							334	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	27	1	1627	3	Y	40	92	1			40
							44	9									
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	8					48
							9	9									
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	32	1	1820	3	Y	39					87
							54	4	43	9							
*04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	102	1	5708	3	Y	48	76	1			59
							53	9									
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	58	1	3717	3	Y	159	133	1			85
							175	9									
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	53	1	3557	3	Y	190	125	1			150
							15	4	209	9							

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	64	1	3759	3	N	80	82	1			68
							1	4	88	9							
02	3360	X	3307	-0-	-53	-0-	57	1	3250	3	N	-0-					68
03	5177	X	3664	-0-	-1513	-0-	63	1	3573	3	N	25					93
							28	9									
*04	5010	X	3032	-0-	-1978	-0-	52	1	2912	3	N	62	113	1			42
							68	9									
05	5177	X	2387	-0-	-2790	-0-	36	1	2329	3	N	20					62
							22	9									
06	3780	X	902	-0-	-2878	-0-	13	1	853	3	N	-0-					62
							36	4									

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
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	81	1	4757	3	Y	119	132	1			56
							131	9									
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					56
03	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	138	1	7804	3	Y	223	210	1			69
							13	4	245	9							
*04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	97	1	5439	3	Y	107	111	1			65
							13	4	118	9							
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	56	1	3587	3	Y	178	187	1			56
							19	4	196	9							
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	90	1	6046	3	Y	102	90	1			68
							15	4	112	9							

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
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	40	15	1			40
							44	9									
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	8	1	452	3	Y	8					48
							9	9									
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	Y	39					87
							72	4	43	9							
*04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	36	1	1999	3	Y	5	76	1			16
							6	9									
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	3	Y	26	28	1			14
							29	9									
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	28	1	1870	3	Y	31	21	1			24
							34	9									

FORREST WHEELER 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
01	1705	N	1439	-0-	-266	-0-	20	1	1231	3	Y	171	139	0	32	1	-0-
							188	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	27	1	1616	3	Y	144	142	0	2	1	-0-
							158	9									
03	1798	N	1432	-0-	-366	-0-	21	1	1256	3	Y	141	140	0	1	1	-0-
							155	9									
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	24	1	1428	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	21	1	1404	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	20	1	1351	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									

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
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	47	1	2756	3	Y	258	333	1			44
							284	9									
02	2856	X	2677	-0-	-179	-0-	43	1	2484	3	Y	136	118	1			62
							150	9									
03	3162	X	2430	-0-	-732	-0-	39	1	2205	3	Y	169	167	1			64
							186	9									
*04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	37	1	2064	3	Y	128	131	1			61
							141	9									
05	3100	X	2179	-0-	-921	-0-	31	1	2009	3	Y	126	118	1			69
							139	9									
06	3000	X	1865	-0-	-1135	-0-	25	1	1711	3	Y	117	75	1			111
							129	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
02	36145	X	36145	-0-	-0-	-0-	408	1	29507	3	Y	5664	5657	0			13
							6230	9									
03	131833	X	131833	-0-	-0-	-0-	1738	1	111738	3	Y	16688	16554	0	118	1	29
							18357	9									
*04	84210	X	84210	-0-	-0-	-0-	1188	1	73246	3	Y	8887	8885	0			31
							9776	9									
05	35126	X	35126	-0-	-0-	-0-	457	1	30785	3	Y	3531	3502	0	40	1	20
							3884	9									
06	56565	X	56565	-0-	-0-	-0-	665	1	45697	3	Y	9275	9232	0			63
							10203	9									

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
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	387	1	673	3	N	191	184	1			41
							210	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	237	1	229	3	N	49	69	1			21
							54	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	248	1	458	3	N	76	34	0	41	1	22
							84	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	N	107	88	0			41
							118	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	16	3	N	98	97	0			42
							108	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	69	82	1			29

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	21	1	1224	3	Y	269	88	0	272	1	165
							296	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	25	1	1418	3	Y	462	202	0	167	1	258
							508	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	28	1	1613	3	Y	484	90	0	385	1	267
							532	9									
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	26	1	1442	3	Y	399	309	0	170	1	187
							439	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	3	Y	404	163	0	161	1	267
							444	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	31	1	2093	3	Y	379	165	0	258	1	223
							417	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11294	-0-	-2191	-0-	188	1	11094	3	N	-0-					-0-
							12	4									
02	12908	X	9174	-0-	-3734	-0-	157	1	9017	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	11837	-0-	-2640	-0-	202	1	11431	3	N	185	185	1			-0-
							204	9									
*04	14010	X	11125	-0-	-2885	-0-	196	1	10929	3	N	-0-					-0-
05	14477	X	6963	-0-	-7514	-0-	109	1	6854	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	9861	-0-	-1599	-0-	141	1	9397	3	N	294	185	1			109
							323	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 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
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	21 296	1 9	1224	3	Y	269	100	0	295	1	165
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	25 612	1 9	1418	3	Y	556	209	0	201	1	311
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	28 597	1 9	1613	3	Y	543	101	0	453	1	300
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	26 568	1 9	1442	3	Y	516	369	0	205	1	242
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	24 572	1 9	1534	3	Y	520	210	0	208	1	344
06	1350	N	920	-0-	-430	-0-	7 452	1 9	461	3	Y	411	213	0	300	1	242

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	4 130	1 9	201	3	Y	118	57	1			61
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4 50	1 9	224	3	Y	45	30	1			76
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	6 51	1 9	386	3	Y	46	63	1			59
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5 130	1 9	352	3	Y	118	95	1			82

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	678 431	1 9	1328	3	N	392	326	1			245
02	2072	X	1491	-0-	-581	-0-	518 229	1 9	744	3	N	208	194	1			259
03	2294	N	1494	-0-	-800	-0-	558 223	1 9	713	3	N	203	325	1			137
04	2370	N	1048	-0-	-1322	-0-	554 373	1 9	121	3	N	339	183	1			293
05	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	678 274	1 9	96	3	N	249	380	1			162
06	1440	N	883	-0-	-557	-0-	573 246	1 9	64	3	N	224	191	1			195

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1941	-0-	-1376	-0-	32	1	1840	3	Y	51	20	1			298
							13	4	56	9							
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	45	1	2560	3	Y	379	420	1			257
							417	9									
03	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	38	1	2176	3	Y	296	62	0	231	1	260
							23	4	326	9							
*04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	38	1	2094	3	Y	240	68	0	268	1	164
							11	4	264	9							
05	3348	X	2292	-0-	-1056	-0-	31	1	2008	3	Y	219	64	0	99	1	220
							12	4	241	9							
06	3240	X	2368	-0-	-872	-0-	31	1	2098	3	Y	211	135	0	133	1	163
							7	4	232	9							

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2164	-0-	-285	-0-	35	1	2129	3	N	-0-					68
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1790	3	N	156	143	1			81
							172	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	41	1	2317	3	N	-0-					81
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	36	1	2040	3	N	133	144	1			70
							25	4	146	9							
05	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	33	1	2134	3	N	-0-					70
							14	4									
06	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	30	1	2073	3	N	68					138
							15	4	75	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	2557	-0-	-1983	-0-	40	1	2395	3	N	-0-					27
							122	4									
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	45	1	2568	3	N	-0-					27
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	63	1	3561	3	N	-0-					27
							34	4									
04	690	X	667	-0-	-23	-0-	11	1	656	3	N	-0-					27
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	44	1	2854	3	N	-0-					27
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	50	1	3483	3	N	-0-					27
							14	4									

FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8898	X	906	-0-	-7992	-0-	5	1	433	3	Y	425	329	0	96	1	-0-
							468	9									
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	6	1	416	3	Y	263	172	0	91	1	-0-
							289	9									
03	4247	X	790	-0-	-3457	-0-	4	1	358	3	Y	389	345	0	44	1	-0-
							428	9									
*04	2310	X	626	-0-	-1684	-0-	3	1	285	3	Y	307	270	0	37	1	-0-
							338	9									
05	899	X	583	-0-	-316	-0-	1	1	166	3	Y	364	348	0	16	1	-0-
							16	4	400	9							
06	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	Y	650	544	0	106	1	-0-
							715	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	269	3	0	109	1	165
							296	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	15	167	0	5	1	8
							17	9									
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	7	3	4	9	Y	4	1	0	9	1	2
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	1	1	34	3	Y	7	4	0	2	1	3
							8	9									
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	50	3	Y	9	3	0	3	1	6
							10	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	7	4	0	5	1	4
							8	9									

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	368	-0-	-314	-0-	3	1	193	3	Y	156	114	1			124
							172	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	9	1	526	3	Y	148	54	0	103	1	115
							163	9									
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	7	1	390	3	Y	133	101	1			147
							4	4	146	9							
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	Y	70	95	0	48	1	74
							3	4	77	9							
05	775	N	524	-0-	-251	-0-	6	1	399	3	Y	107	44	0	47	1	90
							1	4	118	9							
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	5	1	373	3	Y	79	40	0	75	1	54
							1	4	87	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	168	1	9874	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
02	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	170	1	9741	3	Y	-0-					-0-
03	9579	X	6694	-0-	-2885	-0-	115	1	6535	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*04	9870	X	7809	-0-	-2061	-0-	137	1	7655	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	10974	X	5615	-0-	-5359	-0-	87	1	5509	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	10620	X	7326	-0-	-3294	-0-	108	1	7149	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	156	107	1			124
							172	9									
02	560	X	537	-0-	-23	-0-	8	1	432	3	Y	88	41	0	103	1	68
							97	9									
03	651	X	456	-0-	-195	-0-	6	1	351	3	Y	87	60	1			95
							3	4	96	9							
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	7	1	408	3	Y	31	62	0	31	1	33
							1	4	34	9							
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	5	1	343	3	Y	30	17	0	21	1	25
							33	9									
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	5	1	338	3	Y	41	11	0	27	1	28
							45	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					24
02	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	452	1	32005	3	Y	5592	5584	0			32
							6151	9									
03	127224	X	127224	-0-	-0-	-0-	1673	1	107371	3	Y	16527	16400	0	132	1	27
							18180	9									
*04	3000	N	62133	-0-	59133	59133	859	1	53317	3	Y	7234	7231	0			30
							7957	9									
05	94956	X	35823	-0-	-59133	-0-	449	1	30648	3	Y	4296	4257	0	42	1	27
							4726	9									
06	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	429	1	29551	3	Y	5274	5231	0			70
							188	4	5801	9							

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

01	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	41	1	2442	3	Y	-0-					68
02	2268	X	2113	-0-	-155	-0-	36	1	2054	3	Y	21					89
							23	9									
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	77	1	4350	3	Y	-0-					89
04	2430	X	509	-0-	-1921	-0-	9	1	500	3	Y	-0-					89
05	2511	X	1643	-0-	-868	-0-	24	1	1532	3	Y	79					168
							87	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	42	1	2750	3	Y	42	73	1			137
							46	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

01	3534	X	93	-0-	-3441	-0-	13	3	22	4	Y	53	9	1			158
							58	9									
02	3192	X	2690	-0-	-502	-0-	40	1	2280	3	Y	336	266	1			228
							370	9									
03	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	31	1	1747	3	Y	244	55	0	203	1	214
							18	4	268	9							
*04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	33	1	1826	3	Y	206	56	0	223	1	141
							8	4	227	9							
05	2976	X	1807	-0-	-1169	-0-	25	1	1586	3	Y	170	55	0	85	1	171
							9	4	187	9							
06	2880	X	2256	-0-	-624	-0-	29	1	2002	3	Y	199	105	0	111	1	154
							6	4	219	9							

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

01	744	N	585	-0-	-159	-0-	7	1	406	3	Y	156	265	1			124
							172	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	379	3	Y	299	87	0	103	1	233
							329	9									
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	7	1	426	3	Y	302	204	1			331
							9	4	332	9							
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	Y	185	215	0	108	1	193
							10	4	204	9							
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	5	1	306	3	Y	363	126	0	121	1	309
							4	4	399	9							
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	4	1	293	3	Y	307	136	0	270	1	210
							3	4	338	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	55	1	3284	3	Y	-0-					46
							384	4									
02	3780	X	3655	-0-	-125	-0-	61	1	3492	3	Y	93	74	1			65
							102	9									
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	78	1	4393	3	Y	12					77
							3	4	13	9							
*04	4050	X	3071	-0-	-979	-0-	53	1	2954	3	Y	49					126
							10	4	54	9							
05	4061	X	3454	-0-	-607	-0-	53	1	3401	3	Y	-0-					126
06	4200	X	2431	-0-	-1769	-0-	34	1	2397	3	Y	-0-					126

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
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	29	1	1721	3	Y	-0-					43
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	25	1	1432	3	Y	79	67	1			55
							87	9									
03	1891	N	734	-0-	-1157	-0-	13	1	717	3	Y	3					58
							1	4	3	9							
04	1680	N	223	-0-	-1457	-0-	3	1	187	3	Y	6					64
							26	4	7	9							
05	1705	N	154	-0-	-1551	-0-	2	1	152	3	Y	-0-					64
06	720	N	114	-0-	-606	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					64

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	32	1	1864	3	Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	29	1	1634	3	Y	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	3	Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	23	1	1294	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	22	1	1435	3	Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	20	1	1338	3	Y	-0-					-0-

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
01	12090	X	10089	-0-	-2001	-0-	168	1	9920	3	N	-0-					88
							1	4									
02	10164	X	8997	-0-	-1167	-0-	148	1	8647	3	N	184	184	1			88
							202	9									
03	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	202	1	11419	3	N	163	163	1			88
							179	9									
*04	10890	X	9745	-0-	-1145	-0-	172	1	9573	3	N	-0-					88
05	10075	X	9053	-0-	-1022	-0-	139	1	8914	3	N	-0-					88
06	11430	X	8487	-0-	-2943	-0-	125	1	8322	3	N	-0-					88
							40	4									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	713	-0-	-310	-0-	11	1	660	3	Y	38	49	1			14
							42	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	7	1	373	3	Y	48	38	1			24
							53	9									
03	589	N	160	-0-	-429	-0-	3	1	154	3	Y	3	16	1			11
							3	9									
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	9	1	515	3	Y	111	71	1			51
							122	9									
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	2	1	132	3	Y	34	29	0	36	1	20
							37	9									
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	24	3	61	9	Y	55	21	1			54

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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	N	45	40	1			40
							50	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	12	1	675	3	N	33	33	1			40
							36	9									
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	13	1	754	3	N	31	55	1			16
							34	9									
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	11	1	589	3	N	37					53
							41	9									
05	806	N	441	-0-	-365	-0-	7	1	434	3	N	-0-					53
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	N	23					76
							25	9									

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
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1492	3	N	119	120	1			105
							131	9									
02	1652	N	1379	-0-	-273	-0-	22	1	1259	3	N	89	86	1			108
							98	9									
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	27	1	1558	3	N	95	154	1			49
							105	9									
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	26	1	1424	3	N	132					181
							145	9									
05	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	21	1	1328	3	N	-0-					181
06	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	20	1	1361	3	N	37					218
							41	9									

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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	12	1	717	3	Y	76	82	1			33
							84	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	12	1	728	3	Y	163	123	1			73
							179	9									
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	3	36	9	Y	33	30	1			76
04	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	3			Y	-0-					76
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					76
06	3000	N	3413	-0-	413	413	41	1	2884	3	Y	444	479	1			41
							488	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-		19	1	1149	3	Y	209	177	0	32	1	-0-
									230	9									
02	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-		29	1	1729	3	Y	216	211	0	5	1	-0-
									238	9									
03	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-		23	1	1385	3	Y	311	308	0	3	1	-0-
									342	9									
*04	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-		25	1	1474	3	Y	295	295	0			-0-
									325	9									
05	1575	X	1575	-0-		-0-	-0-		19	1	1297	3	Y	235	235	0			-0-
									259	9									
06	1528	X	1528	-0-		-0-	-0-		19	1	1282	3	Y	206	206	0			-0-
									227	9									

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	X	2111	-0-		-0-	-0-		30	1	1798	3	Y	257	161	0	96	1	-0-
									283	9									
02	1995	X	1995	-0-		-0-	-0-		31	1	1780	3	Y	167	163	0	4	1	-0-
									184	9									
03	1872	X	1872	-0-		-0-	-0-		29	1	1655	3	Y	171	168	0	3	1	-0-
									188	9									
*04	1654	X	1654	-0-		-0-	-0-		25	1	1419	3	Y	191	188	0	3	1	-0-
									210	9									
05	592	X	592	-0-		-0-	-0-		5	1	371	3	Y	196	191	0	5	1	-0-
									216	9									
06	1884	X	1884	-0-		-0-	-0-		25	1	1719	3	Y	127	123	0	4	1	-0-
									140	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					116
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					116

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	198	-0-		-670	-0-		2	1	113	3	Y	75	63	1			33
									83	9									
02	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-		17	1	949	3	Y	81	78	1			36
									89	9									
03	186	N	27	-0-		-159	-0-		14	3	13	9	Y	12	15	1			33
04	180	N	32	-0-		-148	-0-		1	1	31	3	Y	-0-					33
05	961	N	-0-	-0-		-961	-0-						Y	-0-					33
06	3000	N	4023	-0-		1023	1023		45	1	3175	3	Y	730	695	1			68
									803	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	764	-0-	-1406	-0-	13	1	751	3	Y	-0-					66
02	1400	N	1164	-0-	-236	-0-	16	1	966	3	Y	165	167	1			64
							182	9									
03	3100	N	3213	-0-	113	113	48	1	2744	3	Y	383	189	0	186	1	72
							421	9									
*04	2334	N	2221	-0-	-113	-0-	36	1	2021	3	Y	149	149	1			72
							164	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	25	1	1598	3	Y	240	187	0			125
							264	9									
06	2100	X	1067	-0-	-1033	-0-	13	1	914	3	Y	127	172	1			80
							140	9									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	340	-0-	-1489	-0-	1	1	88	3	Y	228	296	1			84
							251	9									
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	255	269	1			70
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	407	133	0	152	1	192
							448	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	11	1	609	3	Y	308	127	0	174	1	199
							339	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	12	1	740	3	Y	424	530	1			93
							466	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	577	3	Y	251	133	0	166	1	45
							276	9									

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
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	55	1	3288	3	Y	-0-					259
02	2996	X	2410	-0-	-586	-0-	41	1	2368	3	Y	1					260
							1	9									
03	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	54	1	3121	3	Y	-0-					260
*04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	158	1	8820	3	Y	-0-					260
05	3317	X	1514	-0-	-1803	-0-	23	1	1483	3	Y	7					267
							8	9									
06	3210	X	1887	-0-	-1323	-0-	26	1	1772	3	Y	80	115	1			232
							1	4	88	9							

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	48	3	92	9	N	84	84	0			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	211	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	105	105	0			-0-
							116	9									
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	116	116	0			-0-
							128	9									
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	1	1	83	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	1	1	45	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	37	1	2157	3	Y	707	438	1			428
							778	9									
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	31	1	1783	3	Y	342	558	1			212
							376	9									
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1468	3	Y	231	87	0	189	1	167
							254	9									
04	1410	X	1268	-0-	-142	-0-	19	1	1052	3	Y	179	184	1			162
							197	9									
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	25	1	1599	3	Y	186	182	1			166
							205	9									
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	24	1	1625	3	Y	202	93	0	94	1	181
							222	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1	613	3	Y	295	112	1			183
							325	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	615	3	Y	242	75	0	175	1	175
							266	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	426	3	Y	192	193	1			174
							211	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	9	1	596	3	Y	184	193	1			165
							202	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	608	3	Y	196	92	0	93	1	176
							216	9									

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	162	-0-	-799	-0-	48	3	114	9	N	104	104	0			-0-
02	868	X	252	-0-	-616	-0-	1	1	111	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									
03	620	X	200	-0-	-420	-0-	1	1	85	3	N	104	104	0			-0-
							114	9									
*04	510	X	109	-0-	-401	-0-	1	1	65	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					4
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	7					11
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	5	3	15	4	Y	3					3
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	43					43

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
01	4619	X	64	-0-	-4555	-0-	6	3	58	9	Y	53	13	1			209
02	4172	X	2129	-0-	-2043	-0-	31	1	1802	3	Y	269	295	1			183
							296	9									
03	3937	X	2451	-0-	-1486	-0-	36	1	2074	3	Y	282	44	0	173	1	248
							31	4	310	9							
*04	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	42	1	2328	3	Y	251	64	0	262	1	173
							15	4	276	9							
05	2356	X	2328	-0-	-28	-0-	31	1	2046	3	Y	218	68	0	104	1	219
							11	4	240	9							
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	31	1	2128	3	Y	215	135	0	133	1	166
							6	4	237	9							

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	19	1	1184	3	Y	323	291	0	32	1	-0-
							355	9									
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	35	1	2150	3	Y	518	449	0	69	1	-0-
							570	9									
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	27	1	1669	3	Y	498	450	0	48	1	-0-
							2	4	548	9							
*04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	32	1	1987	3	Y	529	529	0			-0-
							1	4	582	9							
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	28	1	1939	3	Y	516	516	0			-0-
							1	4	568	9							
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	3	Y	44	44	0			-0-
							1	4	48	9							

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
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	126	1	7407	3	N	144	161	1			33
							1	4	158	9							
02	5572	X	4733	-0-	-839	-0-	82	1	4651	3	N	-0-					33
03	6665	X	5000	-0-	-1665	-0-	83	1	4694	3	N	203	106	1			130
							223	9									
*04	6690	X	4432	-0-	-2258	-0-	78	1	4354	3	N	-0-					130
05	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	45	1	2856	3	N	-0-					130
06	6690	X	2502	-0-	-4188	-0-	36	1	2466	3	N	-0-					130

FORREST WHEELER 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
01	235	X	235	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	166	70	0	96	1	-0-
							183	9									
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	61	49	0	12	1	-0-
							67	9									
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	145	126	0	19	1	-0-
							160	9									
*04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	173	161	0	12	1	-0-
							190	9									
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	84	3	255	9	Y	232	230	0	2	1	-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	102	90	0	12	1	-0-
							112	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	139	1	7982	3	Y	13	76	1			43
							14	9									
02	3808	X	2633	-0-	-1175	-0-	44	1	2514	3	Y	68	34	1			77
							75	9									
03	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	60	1	3410	3	Y	55	64	1			68
							61	9									
*04	4080	X	3369	-0-	-711	-0-	57	1	3208	3	Y	83	80	1			71
							13	4	91	9							
05	4216	X	3074	-0-	-1142	-0-	47	1	2946	3	Y	74	111	1			34
							81	9									
06	4080	X	2743	-0-	-1337	-0-	37	1	2566	3	Y	127	96	1			65
							140	9									

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
01	13733	X	9690	-0-	-4043	-0-	157	1	9378	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
02	10612	X	8775	-0-	-1837	-0-	152	1	8623	3	Y	-0-					-0-
03	11191	X	9608	-0-	-1583	-0-	165	1	9341	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*04	10830	X	9551	-0-	-1279	-0-	169	1	9382	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	7172	-0-	-4019	-0-	111	1	7061	3	Y	-0-					-0-
06	9390	X	9247	-0-	-143	-0-	132	1	8954	3	Y	128	128	1			-0-
							20	4	141	9							

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1446	-0-	-1127	-0-	15	1	878	3	N	503	531	1			142
							553	9									
02	2324	X	1160	-0-	-1164	-0-	13	1	747	3	N	364	308	1			198
							400	9									
03	2573	X	1073	-0-	-1500	-0-	10	1	552	3	N	372	372	1			198
							102	4	409	9							
*04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					198
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	27	1	1838	3	N	381	381	1			198
							150	4	419	9							
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1139	3	N	373	373	1			198
							149	4	410	9							

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	318	-0-	-1728	-0-	1	1	65	3	Y	229	211	1			84
							252	9									
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	235	255	1			64
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	Y	178	58	0	100	1	84
							196	9									
04	1920	X	775	-0-	-1145	-0-	12	1	652	3	Y	101	55	0	64	1	66
							111	9									
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	23	1	1476	3	Y	201	223	1			44
							221	9									
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	9	1	633	3	Y	91	48	0	71	1	16
							100	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	134	-0-	-1974	-0-	2	1	132	3	N	-0-					138
02	2016	X	866	-0-	-1150	-0-	15	1	851	3	N	-0-					138
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	39	1	2204	3	N	-0-					138
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	31	1	1730	3	N	-0-					138
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	3	N	-0-					138
06	2160	N	1352	-0-	-808	-0-	20	1	1332	3	N	-0-					138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8590	-0-	-1113	-0-	210	1	8379	3	Y	-0-					8
							1	4									
02	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	248	1	9486	3	Y	-0-					8
03	12586	X	8754	-0-	-3832	-0-	223	1	8531	3	Y	-0-					8
*04	12180	X	7630	-0-	-4550	-0-	192	1	7438	3	Y	-0-					8
05	12586	X	5951	-0-	-6635	-0-	165	1	5786	3	Y	-0-					8
06	10440	X	5315	-0-	-5125	-0-	157	1	5158	3	Y	-0-					8

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	86	1	3604	3	Y	112	88	1			24
							1	4	123	9							
02	3500	X	2997	-0-	-503	-0-	73	1	2860	3	Y	58	82	1			-0-
							64	9									
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	94	1	3912	3	Y	71	23	0	48	1	-0-
							78	9									
*04	3750	X	2924	-0-	-826	-0-	74	1	2820	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	3813	X	2431	-0-	-1382	-0-	57	1	2246	3	Y	90	25	0	27	1	38
							29	4	99	9							
06	3930	X	1994	-0-	-1936	-0-	52	1	1892	3	Y	34	27	1			45
							13	4	37	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	225	1	8983	3	Y	-0-					8
							1	4									
02	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	266	1	10170	3	Y	-0-					8
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	239	1	9145	3	Y	-0-					8
*04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	205	1	7974	3	Y	-0-					8
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	177	1	6203	3	Y	-0-					8
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	168	1	5530	3	Y	-0-					8

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7623	-0-	-995	-0-	186	1	7436	3	Y	-0-					8
							1	4									
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	220	1	8418	3	Y	-0-					8
03	11191	X	7768	-0-	-3423	-0-	198	1	7570	3	Y	-0-					8
*04	10830	X	6770	-0-	-4060	-0-	170	1	6600	3	Y	-0-					8
05	11191	X	5282	-0-	-5909	-0-	147	1	5135	3	Y	-0-					8
06	9270	X	4717	-0-	-4553	-0-	139	1	4578	3	Y	-0-					8

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10514	-0-	-2847	-0-	171	1	10132	3	Y	192	182	1			82
							211	9									
02	11900	X	9635	-0-	-2265	-0-	163	1	9331	3	Y	128	116	1			94
							141	9									
03	13175	X	12201	-0-	-974	-0-	207	1	11730	3	Y	240	216	1			118
							264	9									
*04	12750	X	10449	-0-	-2301	-0-	180	1	10031	3	Y	216	238	1			96
							238	9									
05	12865	X	7693	-0-	-5172	-0-	115	1	7407	3	Y	155	118	1			133
							171	9									
06	11820	X	10948	-0-	-872	-0-	159	1	10553	3	Y	201	231	1			103
							15	4	221	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	228	1	13484	3	Y	193	154	1			82
							212	9									
02	12488	X	8789	-0-	-3699	-0-	149	1	8570	3	Y	64	99	1			47
							70	9									
03	14105	X	12652	-0-	-1453	-0-	217	1	12285	3	Y	136	116	1			67
							150	9									
*04	13650	X	11325	-0-	-2325	-0-	196	1	10988	3	Y	128	138	1			57
							141	9									
05	14105	X	8126	-0-	-5979	-0-	124	1	7903	3	Y	90	70	1			77
							99	9									
06	13470	X	11194	-0-	-2276	-0-	164	1	10900	3	Y	118	134	1			61
							130	9									

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4231	-0-	-543	-0-	103	1	4127	3	Y	-0-					8
							1	4									
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	122	1	4672	3	Y	-0-					8
03	6200	X	4311	-0-	-1889	-0-	110	1	4201	3	Y	-0-					8
*04	6000	X	3757	-0-	-2243	-0-	94	1	3663	3	Y	-0-					8
05	6200	X	2931	-0-	-3269	-0-	81	1	2850	3	Y	-0-					8
06	5130	X	2617	-0-	-2513	-0-	77	1	2540	3	Y	-0-					8

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
01	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	320	1	13341	3	Y	252	198	1			54
							2	4	277	9							
02	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	271	1	10588	3	Y	131	185	1			-0-
							144	9									
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	349	1	14484	3	Y	160	52	0	108	1	-0-
							176	9									
*04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	276	1	10440	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	211	1	8315	3	Y	202	57	0	61	1	84
							66	4	222	9							
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	193	1	7003	3	Y	77	61	1			100
							30	4	85	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7326	-0-	-951	-0-	179	1	7146	3	Y	-0-					8
							1	4									
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	212	1	8091	3	Y	-0-					8
03	10757	X	7465	-0-	-3292	-0-	190	1	7275	3	Y	-0-					8
*04	10410	X	6506	-0-	-3904	-0-	163	1	6343	3	Y	-0-					8
05	10757	X	5076	-0-	-5681	-0-	141	1	4935	3	Y	-0-					8
06	8910	X	4533	-0-	-4377	-0-	134	1	4399	3	Y	-0-					8

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	21	-0-	-1157	-0-	7	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	1036	N	285	-0-	-751	-0-	1	1	140	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
03	589	N	43	-0-	-546	-0-	30	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	18	1	1222	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	11	1	784	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-		-0-		-0-	74	1	4081	3	Y	353	257	0	96	1	-0-
									388	9									
02	3630	X	3630	-0-		-0-		-0-	61	1	3258	3	Y	283	51	0	232	1	-0-
									311	9									
03	4133	X	4133	-0-		-0-		-0-	59	1	3379	3	Y	630	391	0	239	1	-0-
									2	4	693	9							
*04	4226	X	4226	-0-		-0-		-0-	73	1	3336	3	Y	740	408	0	332	1	-0-
									3	4	814	9							
05	3021	X	3021	-0-		-0-		-0-	62	1	2277	3	Y	619	328	0	291	1	-0-
									1	4	681	9							
06	4348	X	4348	-0-		-0-		-0-	88	1	3470	3	Y	716	405	0	311	1	-0-
									2	4	788	9							

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3040	X	3040	-0-		-0-		-0-	41	1	2420	3	Y	526	430	0	96	1	-0-
									579	9									
02	2526	X	2526	-0-		-0-		-0-	34	1	1985	3	Y	461	360	0	101	1	-0-
									507	9									
03	2447	X	2447	-0-		-0-		-0-	39	1	2222	3	Y	168	66	0	102	1	-0-
									1	4	185	9							
*04	4308	X	4308	-0-		-0-		-0-	94	1	4038	3	Y	159	29	0	130	1	-0-
									1	4	175	9							
05	4805	X	4805	-0-		-0-		-0-	117	1	4258	3	Y	390	186	0	204	1	-0-
									1	4	429	9							
06	3429	X	3429	-0-		-0-		-0-	73	1	2840	3	Y	468	329	0	139	1	-0-
									1	4	515	9							

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	109	-0-		-1565		-0-	1	1	69	3	Y	35	35	0			-0-
									39	9									
02	1428	N	1221	-0-		-207		-0-	16	1	988	3	Y	197	197	0			-0-
									217	9									
03	2306	N	2306	-0-		-0-		-0-	31	1	1865	3	Y	373	373	0			-0-
									410	9									
*04	2663	N	2663	-0-		-0-		-0-	34	1	2071	3	Y	507	507	0			-0-
									558	9									
05	1797	N	1797	-0-		-0-		-0-	19	1	1346	3	Y	393	393	0			-0-
									432	9									
06	2100	N	1132	-0-		-968		-0-	13	1	896	3	Y	203	203	0			-0-
									223	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1212	-0-		-2601		-0-	999	1	91	3	Y	111	135	1			122
									122	9									
02	3444	X	2329	-0-		-1115		-0-	880	1	1153	3	Y	269	308	1			83
									296	9									
03	3890	X	3890	-0-		-0-		-0-	1028	1	2278	3	Y	531	107	0	283	1	224
									584	9									
*04	3630	X	2838	-0-		-792		-0-	1015	1	1401	3	Y	384	103	0	370	1	135
									422	9									
05	2635	X	1102	-0-		-1533		-0-	464	1	480	3	Y	144	126	1			153
									158	9									
06	3750	X	-0-	-0-		-3750		-0-					Y	-0-					153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	3	-0-	-1268	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1288	N	286	-0-	-1002	-0-	5	1	266	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	19	1	1129	3	Y	174	174	0			-0-
							191	9									
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	1789	3	Y	337	337	0			-0-
							371	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	20	1	1349	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	17	1	1146	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	991	-0-	-2047	-0-	796	1	73	3	Y	111	108	1			120
							122	9									
02	2744	X	1857	-0-	-887	-0-	701	1	919	3	Y	215	268	1			67
							237	9									
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	819	1	1814	3	Y	424	86	0	226	1	179
							466	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	809	1	1116	3	Y	307	82	0	296	1	108
							338	9									
05	2046	N	879	-0-	-1167	-0-	369	1	383	3	Y	115	101	1			122
							127	9									
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					122

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9265	-0-	-624	-0-	212	1	8836	3	Y	196	154	1			42
							1	4	216	9							
02	8512	X	7305	-0-	-1207	-0-	180	1	7013	3	Y	102	144	1			-0-
							112	9									
03	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	231	1	9593	3	Y	125	41	0	84	1	-0-
							138	9									
*04	9120	X	7149	-0-	-1971	-0-	183	1	6915	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
05	9269	X	5872	-0-	-3397	-0-	140	1	5507	3	Y	158	44	0	48	1	66
							51	4	174	9							
06	9570	X	4856	-0-	-4714	-0-	128	1	4639	3	Y	59	47	1			78
							24	4	65	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	47	1	2625	3	Y	291	195	0	96	1	-0-
							320	9									
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	68	1	3674	3	Y	221	221	1			-0-
							243	9									
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	61	1	3338	3	Y	93	93	1			-0-
							1	4	102	9							
*04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	81	1	3466	3	Y	156	156	1			-0-
							1	4	172	9							
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	104	1	3682	3	Y	296	72	0	224	1	-0-
							1	4	326	9							
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	90	1	3553	3	Y	480	335	0	145	1	-0-
							1	4	528	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11301	X	11301	-0-		-0-		-0-	259	1	10794	3	Y	224	176	1			48
									2	4	246	9							
02	8913	X	8913	-0-		-0-		-0-	219	1	8566	3	Y	116	164	1			-0-
									128	9									
03	12158	X	12158	-0-		-0-		-0-	282	1	11719	3	Y	143	47	0	96	1	-0-
									157	9									
*04	8728	X	8728	-0-		-0-		-0-	223	1	8447	3	Y	53	53	0			-0-
									58	9									
05	7155	X	7155	-0-		-0-		-0-	171	1	6727	3	Y	180	51	0	54	1	75
									59	4	198	9							
06	5924	X	5924	-0-		-0-		-0-	156	1	5666	3	Y	68	54	1			89
									27	4	75	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6096	X	6096	-0-		-0-		-0-	97	1	5771	3	Y	206	98	0	109	1	26
									1	4	227	9							
02	6941	X	6941	-0-		-0-		-0-	108	1	6547	3	Y	260	216	0	43	1	27
									286	9									
03	5549	X	5103	-0-		-446		-0-	78	1	4697	3	Y	298	298	0			27
									328	9									
*04	5910	X	5537	-0-		-373		-0-	85	1	5092	3	Y	327	327	0			27
									360	9									
05	6107	X	3222	-0-		-2885		-0-	45	1	3026	3	Y	137	137	0			27
									151	9									
06	5910	X	3892	-0-		-2018		-0-	53	1	3616	3	Y	182	182	0			27
									23	4	200	9							

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5648	X	5648	-0-		-0-		-0-	91	1	5382	3	Y	158	49	0	96	1	26
									1	4	174	9							
02	6297	X	6297	-0-		-0-		-0-	102	1	6052	3	Y	130	108	0	35	1	13
									143	9									
03	5053	X	4518	-0-		-535		-0-	73	1	4281	3	Y	149	149	0			13
									164	9									
*04	5460	X	4897	-0-		-563		-0-	80	1	4638	3	Y	163	163	0			13
									179	9									
05	5642	X	2902	-0-		-2740		-0-	42	1	2785	3	Y	68	68	0			13
									75	9									
06	5460	X	3549	-0-		-1911		-0-	50	1	3399	3	Y	91	91	0			13
									100	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	X	3455	-0-		-0-		-0-	54	1	3226	3	Y	159	49	0	96	1	27
									175	9									
02	3855	X	3855	-0-		-0-		-0-	61	1	3652	3	Y	129	108	0	35	1	13
									142	9									
03	3069	X	2819	-0-		-250		-0-	43	1	2612	3	Y	149	149	0			13
									164	9									
*04	3300	X	3058	-0-		-242		-0-	48	1	2831	3	Y	163	163	0			13
									179	9									
05	3410	X	1786	-0-		-1624		-0-	25	1	1686	3	Y	68	68	0			13
									75	9									
06	3300	X	2155	-0-		-1145		-0-	30	1	2025	3	Y	91	91	0			13
									100	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	261	1	15514	3	Y	304	195	0	135	1	27
							2	4	334	9							
02	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	293	1	17514	3	Y	517	432	0	59	1	53
							569	9									
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	209	1	12468	3	Y	595	595	0			53
							655	9									
*04	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	230	1	13512	3	Y	654	654	0			53
							719	9									
05	11036	X	8498	-0-	-2538	-0-	122	1	8076	3	Y	273	273	0			53
							300	9									
06	10680	X	10307	-0-	-373	-0-	144	1	9763	3	Y	364	364	0			53
							400	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
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	73	1	4425	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
							543	9									
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	75	1	4387	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	92	1	5355	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
*04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	77	1	4403	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	65	1	4264	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
							669	9									
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	5	1	275	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									

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
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	72	1	4351	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
							543	9									
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	74	1	4314	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	90	1	5265	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	75	1	4329	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	64	1	4193	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
							669	9									
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	5	1	270	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									

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
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	84	1	5057	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
							543	9									
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	86	1	5005	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	105	1	6117	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
*04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	88	1	5028	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	75	1	4869	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
							669	9									
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3077	-0-	-1666	-0-	40	1	2494	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
							543	9									
02	3976	X	3150	-0-	-826	-0-	41	1	2497	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
03	4402	X	3676	-0-	-726	-0-	51	1	3022	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
*04	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	42	1	2491	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
05	3968	X	3119	-0-	-849	-0-	36	1	2414	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
							669	9									
06	3390	X	327	-0-	-3063	-0-	3	1	152	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1671	-0-	-809	-0-	17	1	1111	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
							543	9									
02	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	17	1	1143	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
03	2325	X	1976	-0-	-349	-0-	21	1	1352	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	18	1	1121	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
05	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	15	1	1089	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
							669	9									
06	1740	N	237	-0-	-1503	-0-	1	1	64	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									

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
01	4588	X	2983	-0-	-1605	-0-	39	1	2401	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
							543	9									
02	3864	X	3058	-0-	-806	-0-	40	1	2406	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
03	4278	X	3562	-0-	-716	-0-	49	1	2910	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
*04	3780	X	2997	-0-	-783	-0-	41	1	2399	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
05	3844	X	3030	-0-	-814	-0-	35	1	2326	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
							669	9									
06	3270	X	321	-0-	-2949	-0-	3	1	146	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	2852	-0-	-6169	-0-	33	1	2253	3	Y	503	440	0	63	1	-0-
							13	4	553	9							
02	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	112	1	6898	3	Y	722	661	0	61	1	-0-
							794	9									
03	8153	X	6972	-0-	-1181	-0-	101	1	6172	3	Y	635	635	0			-0-
							699	9									
*04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	89	1	5284	3	Y	705	458	0	247	1	-0-
							776	9									
05	8649	X	2319	-0-	-6330	-0-	31	1	1993	3	Y	251	186	0	65	1	-0-
							19	4	276	9							
06	8370	X	5112	-0-	-3258	-0-	60	1	4231	3	Y	746	469	0	277	1	-0-
							821	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	10044	X	1650	-0-	-8394	-0-	599	3	1051	9	Y	955	892	0	63	1	-0-
02	9212	X	2102	-0-	-7110	-0-	792	3	1310	9	Y	1191	1094	0	97	1	-0-
03	10199	X	1391	-0-	-8808	-0-	533	3	858	9	Y	780	780	0			-0-
*04	9870	X	3754	-0-	-6116	-0-	54	1	3146	3	Y	504	332	0	172	1	-0-
							554	9									
05	2325	X	899	-0-	-1426	-0-	12	1	766	3	Y	110	82	0	28	1	-0-
							121	9									
06	2250	X	31	-0-	-2219	-0-	17	4	14	9	Y	13	9	0	4	1	-0-

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
01	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	167	1	10348	3	Y	601	538	0	63	1	-0-
							23	4	661	9							
02	7616	X	6393	-0-	-1223	-0-	101	1	5912	3	Y	345	317	0	28	1	-0-
							380	9									
03	8463	X	6883	-0-	-1580	-0-	110	1	6409	3	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
*04	9210	X	7561	-0-	-1649	-0-	123	1	6964	3	Y	431	285	0	146	1	-0-
							474	9									
05	9517	X	5522	-0-	-3995	-0-	78	1	5105	3	Y	308	216	0	92	1	-0-
							339	9									
06	9210	X	5745	-0-	-3465	-0-	79	1	5509	3	Y	143	90	0	53	1	-0-
							157	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
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	384	1	1599	3	Y	366	263	0	103	1	-0-
							403	9									
02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	357	1	1151	3	Y	219	110	0	109	1	-0-
							241	9									
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	312	1	1296	3	Y	421	158	0	263	1	-0-
							463	9									
*04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	225	1	2143	3	Y	1647	1050	0	597	1	-0-
							1812	9									
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	223	1	1169	3	Y	614	614	0			-0-
							675	9									
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	242	1	883	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									

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
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	109	6	0	103	1	-0-
							120	9									
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	649	1	3070	3	Y	388	208	0	180	1	-0-
							427	9									
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	677	1	3201	3	Y	161	66	0	95	1	-0-
							177	9									
*04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	552	1	2738	3	Y	473	317	0	156	1	-0-
							520	9									
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	534	1	1873	3	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	541	1	1984	3	Y	454	454	0			-0-
							499	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7109	-0-	-1013	-0-	1205	1	5212	3	Y	629	526	0	103	1	-0-
							692	9									
02	7364	X	5562	-0-	-1802	-0-	745	1	3829	3	Y	898	478	0	420	1	-0-
							988	9									
03	8153	X	8081	-0-	-72	-0-	965	1	5083	3	Y	1848	748	0	1100	1	-0-
							2033	9									
*04	7830	X	5927	-0-	-1903	-0-	929	1	4404	3	Y	540	360	0	180	1	-0-
							594	9									
05	7750	X	4250	-0-	-3500	-0-	967	1	2836	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
06	7350	X	4643	-0-	-2707	-0-	903	1	3303	3	Y	397	397	0			-0-
							437	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
01	9486	X	7856	-0-	-1630	-0-	115	1	7020	3	Y	655	655	0			-0-
							721	9									
02	8568	X	4205	-0-	-4363	-0-	63	1	3669	3	Y	430	413	0	17	1	-0-
							473	9									
03	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	143	1	8339	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
*04	8070	X	7472	-0-	-598	-0-	116	1	6685	3	Y	610	610	0			-0-
							671	9									
05	7843	X	6861	-0-	-982	-0-	93	1	6109	3	Y	599	599	0			-0-
							659	9									
06	8760	X	6294	-0-	-2466	-0-	82	1	5659	3	Y	503	503	0			-0-
							553	9									

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5335	-0-	-2601	-0-	77	1	4728	3	Y	482	482	0			-0-
							530	9									
02	7308	X	4944	-0-	-2364	-0-	74	1	4361	3	Y	463	408	0	55	1	-0-
							509	9									
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	133	1	7770	3	Y	798	798	0			-0-
							878	9									
*04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	141	1	8044	3	Y	662	662	0			-0-
							728	9									
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	124	1	8090	3	Y	661	661	0			-0-
							727	9									
06	8190	X	7009	-0-	-1181	-0-	91	1	6323	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									

FORREST WHEELER 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
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	42	1	2612	3	Y	556	530	0	26	1	-0-
							612	9									
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	59	1	3562	3	Y	612	612	0			-0-
							673	9									
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	70	1	4124	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	54	1	3088	3	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	75	1	4795	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	58	1	3965	3	Y	86	75	0	11	1	-0-
							95	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 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
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	45	1	2786	3	Y	200	174	0	26	1	-0-
							220	9									
02	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	21	1	1232	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	23	1	1316	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
*04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	22	1	1233	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	18	1	1154	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	13	1	873	3	Y	47	45	0	2	1	-0-
							52	9									

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6849	-0-	-1335	-0-	101	1	6142	3	Y	551	551	0			-0-
							606	9									
02	7392	X	4663	-0-	-2729	-0-	72	1	4127	3	Y	422	406	0	16	1	-0-
							464	9									
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	129	1	7512	3	Y	609	609	0			-0-
							670	9									
*04	7680	X	7186	-0-	-494	-0-	113	1	6473	3	Y	545	545	0			-0-
							600	9									
05	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	93	1	6089	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
06	7800	X	5952	-0-	-1848	-0-	78	1	5370	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6871	-0-	-1530	-0-	105	1	6331	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
02	7364	X	4877	-0-	-2487	-0-	76	1	4407	3	Y	358	341	0	17	1	-0-
							394	9									
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	137	1	7920	3	Y	594	594	0			-0-
							653	9									
*04	7950	X	7395	-0-	-555	-0-	118	1	6721	3	Y	505	505	0			-0-
							556	9									
05	7161	X	7044	-0-	-117	-0-	98	1	6399	3	Y	497	497	0			-0-
							547	9									
06	8190	X	6183	-0-	-2007	-0-	81	1	5637	3	Y	423	423	0			-0-
							465	9									

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7024	-0-	-2431	-0-	103	1	6282	3	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
02	8232	X	5155	-0-	-3077	-0-	75	1	4411	3	Y	608	587	0	21	1	-0-
							669	9									
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	140	1	8183	3	Y	999	999	0			-0-
							1099	9									
*04	8130	X	8126	-0-	-4	-0-	126	1	7223	3	Y	706	706	0			-0-
							777	9									
05	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	107	1	7038	3	Y	737	737	0			-0-
							811	9									
06	8730	X	6823	-0-	-1907	-0-	88	1	6091	3	Y	585	585	0			-0-
							644	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93341	X	66551	-0-	-26790	-0-	1104	1	65344	3	Y	85	67	1			32
							9	4	94	9							
02	73668	X	43814	-0-	-29854	-0-	751	1	43010	3	Y	47	61	1			18
							1	4	52	9							
03	75485	X	59827	-0-	-15658	-0-	1034	1	58773	3	Y	18	22	1			14
							20	9									
*04	64410	X	62935	-0-	-1475	-0-	1108	1	61818	3	Y	8	13	1			9
							9	9									
05	66557	X	58207	-0-	-8350	-0-	892	1	57307	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
06	64410	X	54032	-0-	-10378	-0-	784	1	53245	3	Y	2	7	1			2
							1	4	2	9							

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	12111	-0-	-10643	-0-	184	1	11157	3	Y	416	172	0	244	1	14
							312	4	458	9							
02	20552	X	715	-0-	-19837	-0-	13	1	702	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	46284	X	46284	-0-	-0-	-0-	799	1	45272	3	Y	194	178	1			16
							213	9									
*04	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	634	1	35402	3	Y	679	390	0	290	1	15
							747	9									
05	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	514	1	32892	3	Y	92	94	1			13
							101	9									
06	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	459	1	31260	3	Y	132	132	1			13
							145	9									

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	33643	-0-	-333	-0-	560	1	32984	3	Y	85	228	1			32
							5	4	94	9							
02	30688	X	29805	-0-	-883	-0-	510	1	29227	3	Y	61	70	1			23
							1	4	67	9							
03	33976	X	33399	-0-	-577	-0-	578	1	32789	3	Y	29	30	1			22
							32	9									
*04	32880	X	31523	-0-	-1357	-0-	555	1	30942	3	Y	24	20	1			26
							26	9									
05	33976	X	31308	-0-	-2668	-0-	480	1	30813	3	Y	14	24	1			16
							15	9									
06	32550	X	29014	-0-	-3536	-0-	421	1	28585	3	Y	7	18	1			5
							8	9									

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 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
01	41881	X	34838	-0-	-7043	-0-	579	1	34160	3	Y	85	59	1			32
							5	4	94	9							
02	35644	X	29179	-0-	-6465	-0-	501	1	28665	3	Y	11	39	1			4
							1	4	12	9							
03	38161	X	30398	-0-	-7763	-0-	523	1	29659	3	Y	79	22	1			61
							129	4	87	9							
*04	33720	X	29910	-0-	-3810	-0-	523	1	29307	3	Y	73	57	1			77
							80	9									
05	34844	X	31223	-0-	-3621	-0-	479	1	30721	3	Y	21	71	1			27
							23	9									
06	33720	X	26772	-0-	-6948	-0-	390	1	26381	3	Y	1	27	1			1
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50251	X	40871	-0-		-9380		-0-	679	1	40092	3	Y	85	53	1			32
									6	4	94	9							
02	42224	X	34551	-0-		-7673		-0-	592	1	33956	3	Y	2	33	1			1
									1	4	2	9							
03	44361	X	38894	-0-		-5467		-0-	673	1	38219	3	Y	2	1	1			2
									2	9									
*04	41220	X	36538	-0-		-4682		-0-	644	1	35893	3	Y	1	2	1			1
									1	9									
05	42594	X	36343	-0-		-6251		-0-	559	1	35781	3	Y	3	1	1			3
									3	9									
06	39540	X	33647	-0-		-5893		-0-	488	1	33158	3	Y	1	3	1			1
									1	9									

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	35948	-0-		-7700		-0-	597	1	35252	3	Y	85	57	1			32
									5	4	94	9							
02	35672	X	30109	-0-		-5563		-0-	517	1	29581	3	Y	9	38	1			3
									1	4	10	9							
03	37045	X	32712	-0-		-4333		-0-	566	1	32144	3	Y	2	4	1			1
									2	9									
*04	35850	X	31395	-0-		-4455		-0-	553	1	30782	3	Y	2	1	1			2
									58	4	2	9							
05	37045	X	31295	-0-		-5750		-0-	479	1	30814	3	Y	2	2	1			2
									2	9									
06	34800	X	28212	-0-		-6588		-0-	408	1	27636	3	Y	6	4	1			4
									161	4	7	9							

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18090	X	18090	-0-		-0-		-0-	298	1	17693	3	Y	88	173	1			12
									2	4	97	9							
02	16958	X	16958	-0-		-0-		-0-	292	1	16559	3	Y	97	83	1			26
									107	9									
03	18934	X	18934	-0-		-0-		-0-	324	1	18358	3	Y	187	79	1			134
									46	4	206	9							
*04	17658	X	17658	-0-		-0-		-0-	309	1	17178	3	Y	129	188	1			75
									29	4	142	9							
05	13664	X	13664	-0-		-0-		-0-	212	1	13340	3	Y	85					160
									18	4	94	9							
06	22856	X	22856	-0-		-0-		-0-	333	1	22322	3	Y	139	179	1			120
									48	4	153	9							

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43772	X	37954	-0-		-5818		-0-	617	1	36606	3	Y	660	416	0	243	1	14
									5	4	726	9							
02	39676	X	36151	-0-		-3525		-0-	603	1	34635	3	Y	829	465	0	358	1	20
									1	4	912	9							
03	43927	X	39314	-0-		-4613		-0-	665	1	37846	3	Y	730	532	0	201	1	17
									803	9									
*04	40050	X	35758	-0-		-4292		-0-	617	1	34446	3	Y	632	368	0	267	1	14
									695	9									
05	41385	X	35418	-0-		-5967		-0-	537	1	34358	3	Y	475	375	0	99	1	15
									523	9									
06	38730	X	33295	-0-		-5435		-0-	471	1	32067	3	Y	688	473	0	209	1	21
									757	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	41804	-0-	-6804	-0-	682	1	40471	3	Y	586	343	0	240	1	14
							6	4	645	9							
02	43988	X	41949	-0-	-2039	-0-	705	1	40637	3	Y	551	308	0	244	1	13
							1	4	606	9							
03	48701	X	42842	-0-	-5859	-0-	732	1	41615	3	Y	450	328	0	125	1	10
							495	9									
*04	44850	X	40933	-0-	-3917	-0-	710	1	39652	3	Y	519	301	0	217	1	11
							571	9									
05	46438	X	40152	-0-	-6286	-0-	611	1	39117	3	Y	385	303	0	81	1	12
							424	9									
06	44940	X	39166	-0-	-5774	-0-	561	1	38227	3	Y	344	237	0	109	1	10
							378	9									

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50809	X	47175	-0-	-3634	-0-	768	1	45500	3	Y	820	577	0	244	1	14
							5	4	902	9							
02	47175	X	47175	-0-	-0-	-0-	788	1	45409	3	Y	888	502	0	379	1	21
							1	4	977	9							
03	50840	X	46179	-0-	-4661	-0-	785	1	44607	3	Y	715	524	0	196	1	16
							787	9									
*04	45660	X	42921	-0-	-2739	-0-	739	1	41289	3	Y	812	476	0	334	1	18
							893	9									
05	52235	X	42270	-0-	-9965	-0-	640	1	40958	3	Y	611	485	0	126	1	18
							672	9									
06	50550	X	39852	-0-	-10698	-0-	568	1	38698	3	Y	533	366	0	169	1	16
							586	9									

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	28072	-0-	-944	-0-	466	1	27508	3	Y	85	72	1			32
							4	4	94	9							
02	26208	X	20088	-0-	-6120	-0-	336	1	19594	3	Y	144	121	1			55
							158	9									
03	29016	X	25344	-0-	-3672	-0-	437	1	24764	3	Y	130	84	1			101
							143	9									
*04	28080	X	20705	-0-	-7375	-0-	365	1	20249	3	Y	83	94	1			90
							91	9									
05	29016	X	23190	-0-	-5826	-0-	357	1	22777	3	Y	51	82	1			59
							56	9									
06	27180	X	26348	-0-	-832	-0-	374	1	25951	3	Y	21	65	1			15
							23	9									

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
01	62000	X	58037	-0-	-3963	-0-	946	1	56128	3	Y	868	625	0	248	1	14
							8	4	955	9							
02	56000	X	55791	-0-	-209	-0-	939	1	54075	3	Y	705	400	0	302	1	17
							1	4	776	9							
03	61659	X	54572	-0-	-7087	-0-	934	1	53048	3	Y	536	394	0	147	1	12
							590	9									
*04	56160	X	50214	-0-	-5946	-0-	872	1	48671	3	Y	610	359	0	250	1	13
							671	9									
05	61783	X	49157	-0-	-12626	-0-	749	1	47924	3	Y	440	349	0	91	1	13
							484	9									
06	59790	X	46350	-0-	-13440	-0-	664	1	45249	3	Y	397	273	0	125	1	12
							437	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6253	-0-	6253	6253	93	1	5654	3	Y	4					4
							502	4	4	9							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6253					Y	-0-	4	1			-0-

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

01	14415	X	11521	-0-	-2894	-0-	161	1	9870	3	Y	1354	1318	0	49	1	106
							1	4	1489	9							
02	12264	X	10699	-0-	-1565	-0-	153	1	9112	3	Y	1304	1259	0	53	1	98
							1434	9									
03	13578	X	12283	-0-	-1295	-0-	159	1	9594	3	Y	2300	2299	0			99
							2530	9									
*04	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	177	1	10531	3	Y	2462	2461	0			100
							2708	9									
05	12214	X	9114	-0-	-3100	-0-	131	1	8510	3	Y	430	430	0			100
							473	9									
06	11460	X	9531	-0-	-1929	-0-	131	1	9090	3	Y	282	282	0			100
							310	9									

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

01	13206	X	10831	-0-	-2375	-0-	151	1	9349	3	Y	1209	1177	0	25	1	69
							1	4	1330	9							
02	11928	X	10258	-0-	-1670	-0-	147	1	8839	3	Y	1156	1114	0	35	1	76
							1272	9									
03	11780	X	11398	-0-	-382	-0-	143	1	8839	3	Y	2196	2195	0			77
							2416	9									
*04	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	161	1	9852	3	Y	2560	2559	0			78
							2816	9									
05	12152	X	7573	-0-	-4579	-0-	89	1	5963	3	Y	1383	1383	0			78
							1521	9									
06	10980	X	9231	-0-	-1749	-0-	91	1	6291	3	Y	2590	2590	0			78
							2849	9									

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

01	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	485	1	28452	3	Y	118	271	1			18
							263	4	130	9							
02	33164	X	33164	-0-	-0-	-0-	569	1	32531	3	Y	57	70	1			5
							1	4	63	9							
03	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	577	1	32752	3	Y	51	52	1			4
							56	9									
*04	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	485	1	27198	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
05	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	460	1	29389	3	Y	50	43	1			10
							55	9									
06	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	360	1	24547	3	Y	30	26	1			14
							33	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10792	-0-		-275	-0-	154	1	9453	3	Y	1076	1048	0	22	1	59
								1	4	1184	9							
02	9868	X	9868	-0-		-0-	-0-	144	1	8622	3	Y	1002	968	0	30	1	63
								1102	9									
03	11360	X	11360	-0-		-0-	-0-	131	1	8376	3	Y	2594	2593	0			64
								2853	9									
*04	11862	X	11862	-0-		-0-	-0-	157	1	9525	3	Y	1982	1981	0			65
								2180	9									
05	13169	X	13169	-0-		-0-	-0-	151	1	10380	3	Y	2398	2398	0			65
								2638	9									
06	15699	X	15699	-0-		-0-	-0-	127	1	8792	3	Y	6164	6164	0			65
								6780	9									

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

01	558	X	301	-0-		-257	-0-	3	1	202	3	Y	87	75	1			12
								96	9									
02	1139	X	1139	-0-		-0-	-0-	19	1	1118	3	Y	2	13	1			1
								2	9									
03	933	X	933	-0-		-0-	-0-	16	1	910	3	Y	5	2	1			4
								1	4	6	9							
04	T. A.		602	-0-		602	602	11	1	587	3	Y	3	5	1			2
								1	4	3	9							
05	T. A.		559	-0-		559	1161	9	1	548	3	Y	2					4
								2	9									
06	T. A.		757	-0-		757	1918	11	1	742	3	Y	3	4	1			3
								1	4	3	9							

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

01	37777	X	37777	-0-		-0-	-0-	627	1	37016	3	Y	117	168	1			18
								5	4	129	9							
02	31696	X	31696	-0-		-0-	-0-	531	1	30709	3	Y	414	399	1			33
								1	4	455	9							
03	38918	X	38918	-0-		-0-	-0-	665	1	37748	3	Y	459	454	1			38
								505	9									
*04	27856	X	27856	-0-		-0-	-0-	480	1	26987	3	Y	354	367	1			25
								389	9									
05	36751	X	36751	-0-		-0-	-0-	560	1	35684	3	Y	461	395	1			91
								507	9									
06	33138	X	33138	-0-		-0-	-0-	474	1	32323	3	Y	310	262	1			139
								341	9									

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

01	57974	X	57974	-0-		-0-	-0-	961	1	56876	3	Y	118	107	1			18
								7	4	130	9							
02	56020	X	56020	-0-		-0-	-0-	961	1	55005	3	Y	48	62	1			4
								1	4	53	9							
03	61070	X	61070	-0-		-0-	-0-	1056	1	59962	3	Y	47	47	1			4
								52	9									
*04	51220	X	51220	-0-		-0-	-0-	896	1	50278	3	Y	42	43	1			3
								46	9									
05	57823	X	57823	-0-		-0-	-0-	891	1	56880	3	Y	47	41	1			9
								52	9									
06	54801	X	54801	-0-		-0-	-0-	792	1	53971	3	Y	34	28	1			15
								1	4	37	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64859	X	64859	-0-	-0-	-0-	1076	1	63646	3	Y	117	101	1			18
							8	4	129	9							
02	65759	X	65759	-0-	-0-	-0-	1129	1	64616	3	Y	12	29	1			1
							1	4	13	9							
03	68109	X	68109	-0-	-0-	-0-	1180	1	66916	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	56305	X	56305	-0-	-0-	-0-	986	1	55307	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	65406	X	65406	-0-	-0-	-0-	1009	1	64385	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	61895	X	61895	-0-	-0-	-0-	895	1	60989	3	Y	9	7	1			4
							1	4	10	9							

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

01	13361	X	9197	-0-	-4164	-0-	133	1	8074	3	Y	899	899	0			-0-
							1	4	989	9							
02	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	210	1	12260	3	Y	1151	1151	0			-0-
							1266	9									
03	12245	X	3370	-0-	-8875	-0-	33	1	2076	3	Y	1146	1146	0			-0-
							1261	9									
*04	11850	X	2392	-0-	-9458	-0-	34	1	1973	3	Y	350	350	0			-0-
							385	9									
05	14198	X	10520	-0-	-3678	-0-	133	1	8992	3	Y	1268	1268	0			-0-
							1395	9									
06	13740	X	9627	-0-	-4113	-0-	121	1	8386	3	Y	1018	1018	0			-0-
							1120	9									

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

01	12245	X	9002	-0-	-3243	-0-	126	1	7696	3	Y	1072	1072	0			-0-
							1	4	1179	9							
02	10192	X	9339	-0-	-853	-0-	133	1	7863	3	Y	1221	1221	0			-0-
							1343	9									
03	10106	X	761	-0-	-9345	-0-	11	1	631	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
*04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
06	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

01	8401	X	6308	-0-	-2093	-0-	90	1	5446	3	Y	701	701	0			-0-
							1	4	771	9							
02	7280	X	6838	-0-	-442	-0-	89	1	5337	3	Y	1284	1284	0			-0-
							1412	9									
03	8060	X	5256	-0-	-2804	-0-	75	1	4381	3	Y	727	727	0			-0-
							800	9									
*04	7800	X	5716	-0-	-2084	-0-	87	1	4930	3	Y	635	635	0			-0-
							699	9									
05	7564	X	5600	-0-	-1964	-0-	73	1	4778	3	Y	681	681	0			-0-
							749	9									
06	7320	X	6036	-0-	-1284	-0-	75	1	5169	3	Y	720	720	0			-0-
							792	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7193	-0-	-4153	-0-	102	1	6218	3	Y	793	793	0			-0-
							1	4	872	9							
02	9940	X	8433	-0-	-1507	-0-	120	1	7094	3	Y	1108	1108	0			-0-
							1219	9									
03	10602	X	6001	-0-	-4601	-0-	79	1	4691	3	Y	1119	1119	0			-0-
							1231	9									
*04	10260	X	8502	-0-	-1758	-0-	114	1	6702	3	Y	1533	1533	0			-0-
							1686	9									
05	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	205	1	13614	3	Y	2506	2506	0			-0-
							2757	9									
06	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	192	1	13290	3	Y	2020	2020	0			-0-
							2222	9									

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	41653	-0-	-135	-0-	693	1	40960	3	Y	-0-	14	1			25
02	37935	X	37935	-0-	-0-	-0-	652	1	37273	3	Y	9					34
							10	9									
03	41137	X	19883	-0-	-21254	-0-	341	1	19278	3	Y	-0-					34
							264	4									
*04	40320	X	36034	-0-	-4286	-0-	633	1	35227	3	Y	3					37
							171	4	3	9							
05	42005	X	26148	-0-	-15857	-0-	412	1	25736	3	Y	-0-					37
06	40650	X	37369	-0-	-3281	-0-	544	1	36808	3	Y	15					52
							17	9									

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41602	X	34061	-0-	-7541	-0-	564	1	33497	3	Y	-0-	66	1			111
02	35980	X	28835	-0-	-7145	-0-	493	1	28328	3	Y	13					124
							14	9									
03	39835	X	31355	-0-	-8480	-0-	543	1	30812	3	Y	-0-					124
*04	38550	X	18359	-0-	-20191	-0-	320	1	18037	3	Y	2					126
							2	9									
05	38626	X	37171	-0-	-1455	-0-	571	1	36600	3	Y	-0-					126
06	32970	X	23965	-0-	-9005	-0-	344	1	23603	3	Y	16					142
							18	9									

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	41562	-0-	-10270	-0-	693	1	40869	3	Y	-0-	6	1			8
02	44604	X	39808	-0-	-4796	-0-	683	1	39107	3	Y	16					24
							18	9									
03	46252	X	40619	-0-	-5633	-0-	702	1	39813	3	Y	-0-					24
							104	4									
*04	43110	X	38900	-0-	-4210	-0-	685	1	38211	3	Y	4					28
							4	9									
05	44547	X	37505	-0-	-7042	-0-	573	1	36932	3	Y	-0-					28
06	42660	X	39758	-0-	-2902	-0-	578	1	39154	3	Y	24					52
							26	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63705	X	46293	-0-	-17412	-0-	769	1	45404	3	Y	109	75	1			61
							120	9									
02	50680	X	29084	-0-	-21596	-0-	500	1	28523	3	Y	55	58	1			58
							61	9									
03	51677	X	49717	-0-	-1960	-0-	862	1	48841	3	Y	13					71
							14	9									
*04	47580	X	42027	-0-	-5553	-0-	739	1	41214	3	Y	67	47	1			91
							74	9									
05	48081	X	20836	-0-	-27245	-0-	337	1	20475	3	Y	22	55	1			58
							24	9									
06	48983	X	48983	-0-	-0-	-0-	713	1	48268	3	Y	2					60
							2	9									

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53878	X	42820	-0-	-11058	-0-	711	1	41990	3	Y	108	113	1			61
							119	9									
02	45892	X	38419	-0-	-7473	-0-	658	1	37654	3	Y	97	58	1			100
							107	9									
03	47647	X	41639	-0-	-6008	-0-	721	1	40901	3	Y	15					115
							17	9									
*04	43890	X	35526	-0-	-8364	-0-	623	1	34820	3	Y	75	76	1			114
							83	9									
05	44981	X	42585	-0-	-2396	-0-	653	1	41867	3	Y	59	69	1			104
							65	9									
06	41430	X	39551	-0-	-1879	-0-	573	1	38975	3	Y	3					107
							3	9									

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45384	X	35192	-0-	-10192	-0-	584	1	34488	3	Y	109	102	1			61
							120	9									
02	36680	X	30550	-0-	-6130	-0-	523	1	29968	3	Y	54	58	1			57
							59	9									
03	40610	X	30464	-0-	-10146	-0-	527	1	29929	3	Y	7					64
							8	9									
*04	39300	X	30917	-0-	-8383	-0-	544	1	30321	3	Y	47	43	1			68
							52	9									
05	35743	X	30855	-0-	-4888	-0-	472	1	30351	3	Y	29	41	1			56
							32	9									
06	34050	X	29629	-0-	-4421	-0-	423	1	29204	3	Y	2					58
							2	9									

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 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
01	65348	X	53216	-0-	-12132	-0-	884	1	52213	3	Y	108	143	1			61
							119	9									
02	59024	X	46176	-0-	-12848	-0-	792	1	45356	3	Y	25	58	1			28
							28	9									
03	65348	X	48153	-0-	-17195	-0-	834	1	47315	3	Y	4					32
							4	9									
*04	58800	X	45132	-0-	-13668	-0-	795	1	44315	3	Y	20	21	1			31
							22	9									
05	56854	X	46792	-0-	-10062	-0-	719	1	46058	3	Y	14	19	1			26
							15	9									
06	51510	X	44240	-0-	-7270	-0-	641	1	43598	3	Y	1					27
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	46552	X	46552	-0-	-0-	-0-	772	1	45646	3	Y	117	112	1			18
							5	4	129	9							
02	42648	X	42648	-0-	-0-	-0-	731	1	41825	3	Y	83	94	1			7
							1	4	91	9							
03	46358	X	46358	-0-	-0-	-0-	801	1	45468	3	Y	81	81	1			7
							89	9									
*04	38937	X	38937	-0-	-0-	-0-	681	1	38176	3	Y	73	75	1			5
							80	9									
05	42792	X	42792	-0-	-0-	-0-	659	1	42045	3	Y	80	69	1			16
							88	9									
06	40333	X	40333	-0-	-0-	-0-	583	1	39688	3	Y	56	47	1			25
							62	9									

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6965	-0-	-630	-0-	106	1	6385	3	Y	430	430	0	18	1	22
							1	4	473	9							
02	6832	X	5674	-0-	-1158	-0-	87	1	5127	3	Y	418	418	0			22
							460	9									
03	7316	X	5689	-0-	-1627	-0-	88	1	5135	3	Y	424	424	0			22
							466	9									
*04	7080	X	6211	-0-	-869	-0-	99	1	5621	3	Y	446	446	0			22
							491	9									
05	7254	X	5767	-0-	-1487	-0-	80	1	5204	3	Y	439	439	0			22
							483	9									
06	6750	X	5397	-0-	-1353	-0-	71	1	4899	3	Y	388	388	0			22
							427	9									

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7736	-0-	-789	-0-	119	1	7119	3	Y	452	452	0	15	1	18
							1	4	497	9							
02	7700	X	6370	-0-	-1330	-0-	99	1	5827	3	Y	404	404	0			18
							444	9									
03	7936	X	5895	-0-	-2041	-0-	93	1	5405	3	Y	361	361	0			18
							397	9									
*04	7590	X	6635	-0-	-955	-0-	108	1	6107	3	Y	382	382	0			18
							420	9									
05	7750	X	6080	-0-	-1670	-0-	86	1	5552	3	Y	402	402	0			18
							442	9									
06	7500	X	5629	-0-	-1871	-0-	75	1	5194	3	Y	327	327	0			18
							360	9									

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	96	1	5734	3	Y	421	421	0	14	1	17
							1	4	463	9							
02	5320	X	4003	-0-	-1317	-0-	61	1	3583	3	Y	326	326	0			17
							359	9									
03	5797	X	4027	-0-	-1770	-0-	61	1	3562	3	Y	367	367	0			17
							404	9									
*04	6090	X	4260	-0-	-1830	-0-	66	1	3762	3	Y	393	393	0			17
							432	9									
05	6293	X	3897	-0-	-2396	-0-	52	1	3432	3	Y	375	375	0			17
							413	9									
06	6090	X	3932	-0-	-2158	-0-	50	1	3467	3	Y	377	377	0			17
							415	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7779	-0-	-2079	-0-	110	1	6828	3	Y	764	763	0	20	1	25
							1	4	840	9							
02	8960	X	7264	-0-	-1696	-0-	110	1	6523	3	Y	574	574	0			25
							631	9									
03	9920	X	6485	-0-	-3435	-0-	101	1	5914	3	Y	427	427	0			25
							470	9									
*04	9420	X	7395	-0-	-2025	-0-	119	1	6757	3	Y	472	472	0			25
							519	9									
05	9021	X	6225	-0-	-2796	-0-	87	1	5650	3	Y	444	444	0			25
							488	9									
06	7770	X	6413	-0-	-1357	-0-	83	1	5739	3	Y	537	537	0			25
							591	9									

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

01	14849	X	12700	-0-	-2149	-0-	182	1	11025	3	Y	1356	1244	0	111	1	23
							1	4	1492	9							
02	12516	X	10929	-0-	-1587	-0-	163	1	9576	3	Y	1082	1060	0	24	1	21
							1190	9									
03	15252	X	558	-0-	-14694	-0-	9	1	509	3	Y	36	55	0	2	1	-0-
							40	9									
*04	15210	X	8158	-0-	-7052	-0-	123	1	7037	3	Y	907	808	0	87	1	12
							998	9									
05	15717	X	10575	-0-	-5142	-0-	135	1	9055	3	Y	1259	1259	0			12
							1385	9									
06	12300	X	7964	-0-	-4336	-0-	102	1	7055	3	Y	734	734	0			12
							807	9									

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

01	13547	X	10554	-0-	-2993	-0-	145	1	8847	3	Y	1419	1303	0	113	1	24
							1	4	1561	9							
02	12236	X	9817	-0-	-2419	-0-	142	1	8443	3	Y	1120	1098	0	25	1	21
							1232	9									
03	12865	X	6049	-0-	-6816	-0-	90	1	5188	3	Y	701	673	0	41	1	8
							771	9									
*04	12870	X	7897	-0-	-4973	-0-	120	1	6867	3	Y	827	756	0	70	1	9
							910	9									
05	13299	X	10662	-0-	-2637	-0-	135	1	9074	3	Y	1321	1321	0			9
							1453	9									
06	10530	X	7487	-0-	-3043	-0-	94	1	6476	3	Y	834	834	0			9
							917	9									

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

01	16616	X	11680	-0-	-4936	-0-	166	1	10063	3	Y	1318	1210	0	111	1	22
							1	4	1450	9							
02	15008	X	11273	-0-	-3735	-0-	163	1	9704	3	Y	1278	1253	0	23	1	24
							1406	9									
03	14632	X	11299	-0-	-3333	-0-	168	1	9815	3	Y	1196	1136	0	70	1	14
							1316	9									
*04	14670	X	10564	-0-	-4106	-0-	161	1	9256	3	Y	1043	954	0	92	1	11
							1147	9									
05	15159	X	12825	-0-	-2334	-0-	165	1	10968	3	Y	1538	1538	0			11
							1692	9									
06	12090	X	9745	-0-	-2345	-0-	123	1	8468	3	Y	1049	1049	0			11
							1154	9									

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
01	14632	X	12041	-0-	-2591	-0-	171	1	10351	3	Y	1380	1267	0	117	1	23
							1	4	1518	9							
02	13216	X	11993	-0-	-1223	-0-	175	1	10343	3	Y	1341	1314	0	24	1	26
							1475	9									
03	14601	X	12129	-0-	-2472	-0-	178	1	10392	3	Y	1417	1343	0	83	1	17
							1559	9									
*04	14580	X	10232	-0-	-4348	-0-	156	1	8956	3	Y	1018	931	0	93	1	11
							1120	9									
05	15066	X	12549	-0-	-2517	-0-	161	1	10641	3	Y	1588	1588	0			11
							1747	9									
06	12840	X	10421	-0-	-2419	-0-	131	1	8986	3	Y	1185	1185	0			11
							1304	9									

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	12548	-0-	-2487	-0-	181	1	10964	3	Y	1274	1171	0	102	1	21
							2	4	1401	9							
02	13580	X	10799	-0-	-2781	-0-	160	1	9448	3	Y	1083	1062	0	22	1	20
							1191	9									
03	13857	X	11292	-0-	-2565	-0-	171	1	9946	3	Y	1068	1013	0	62	1	13
							1175	9									
*04	13770	X	10661	-0-	-3109	-0-	157	1	9070	3	Y	1304	1194	0	109	1	14
							1434	9									
05	14229	X	11833	-0-	-2396	-0-	156	1	10240	3	Y	1306	1306	0			14
							1437	9									
06	12150	X	9403	-0-	-2747	-0-	120	1	8276	3	Y	915	915	0			14
							1007	9									

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9182	-0-	-2195	-0-	128	1	7819	3	Y	1122	1029	0	93	1	19
							1	4	1234	9							
02	10276	X	8672	-0-	-1604	-0-	124	1	7378	3	Y	1064	1043	0	20	1	20
							1170	9									
03	10540	X	8802	-0-	-1738	-0-	126	1	7403	3	Y	1157	1096	0	67	1	14
							1273	9									
*04	10200	X	8332	-0-	-1868	-0-	122	1	7069	3	Y	1037	948	0	92	1	11
							1141	9									
05	10540	X	9317	-0-	-1223	-0-	119	1	7878	3	Y	1200	1200	0			11
							1320	9									
06	9300	X	6887	-0-	-2413	-0-	86	1	5948	3	Y	775	775	0			11
							853	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	31619	-0-	-4682	-0-	526	1	31081	3	Y	7	15	1			9
							4	4	8	9							
02	31584	X	24948	-0-	-6636	-0-	431	1	24498	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
03	34968	X	29166	-0-	-5802	-0-	503	1	28546	3	Y	24					32
							91	4	26	9							
*04	31560	X	26657	-0-	-4903	-0-	469	1	26180	3	Y	7					39
							8	9									
05	32147	X	25714	-0-	-6433	-0-	396	1	25318	3	Y	-0-	16	1			23
06	30600	X	24041	-0-	-6559	-0-	348	1	23693	3	Y	-0-					23

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
01	81623	X	74935	-0-	-6688	-0-	1248	1	73669	3	Y	7	157	1			27
							10	4	8	9							
02	73724	X	67192	-0-	-6532	-0-	1154	1	65996	3	Y	37	47	1			17
							1	4	41	9							
03	81623	X	69511	-0-	-12112	-0-	1203	1	68256	3	Y	47					64
							52	9									
*04	77310	X	64151	-0-	-13159	-0-	1128	1	63010	3	Y	12					76
							13	9									
05	75330	X	58267	-0-	-17063	-0-	904	1	57363	3	Y	-0-	30	1			46
06	72510	X	60567	-0-	-11943	-0-	878	1	59688	3	Y	-0-					46
							1	4									

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
01	66061	X	61801	-0-	-4260	-0-	1031	1	60754	3	Y	7	7	1			8
							8	4	8	9							
02	59668	X	56988	-0-	-2680	-0-	979	1	55973	3	Y	32	25	1			15
							1	4	35	9							
03	64046	X	59170	-0-	-4876	-0-	1025	1	58101	3	Y	40					55
							44	9									
*04	61980	X	54400	-0-	-7580	-0-	957	1	53432	3	Y	10					65
							11	9									
05	64046	X	41803	-0-	-22243	-0-	655	1	41148	3	Y	-0-	26	1			39
06	65716	X	65716	-0-	-0-	-0-	949	1	64766	3	Y	-0-					39
							1	4									

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
01	51367	X	45043	-0-	-6324	-0-	750	1	44279	3	Y	7	97	1			19
							6	4	8	9							
02	44828	X	39137	-0-	-5691	-0-	672	1	38433	3	Y	28	34	1			13
							1	4	31	9							
03	49631	X	41819	-0-	-7812	-0-	724	1	41054	3	Y	37					50
							41	9									
*04	44940	X	38956	-0-	-5984	-0-	686	1	38260	3	Y	9					59
							10	9									
05	45322	X	37929	-0-	-7393	-0-	584	1	37345	3	Y	-0-	23	1			36
06	43590	X	37385	-0-	-6205	-0-	541	1	36844	3	Y	-0-					36

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
01	81623	X	72654	-0-	-8969	-0-	1210	1	71426	3	Y	7					7
							10	4	8	9							
02	71988	X	63595	-0-	-8393	-0-	1092	1	62460	3	Y	38	27	1			18
							1	4	42	9							
03	79701	X	67592	-0-	-12109	-0-	1170	1	66368	3	Y	49					67
							54	9									
*04	72960	X	60720	-0-	-12240	-0-	1068	1	59639	3	Y	12					79
							13	9									
05	72819	X	56519	-0-	-16300	-0-	874	1	55645	3	Y	-0-	31	1			48
06	70320	X	60475	-0-	-9845	-0-	876	1	59598	3	Y	-0-					48
							1	4									

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
01	45446	X	40115	-0-	-5331	-0-	668	1	39434	3	Y	7	21	1			10
							5	4	8	9							
02	39788	X	35022	-0-	-4766	-0-	602	1	34394	3	Y	23	22	1			11
							1	4	25	9							
03	44051	X	37404	-0-	-6647	-0-	647	1	36723	3	Y	31					42
							34	9									
*04	39960	X	35122	-0-	-4838	-0-	619	1	34494	3	Y	8					50
							9	9									
05	40362	X	33999	-0-	-6363	-0-	524	1	33475	3	Y	-0-	20	1			30
06	38820	X	32877	-0-	-5943	-0-	476	1	32401	3	Y	-0-					30

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	28008	-0-	-7828	-0-	465	1	27434	3	N	96	96	1			-0-
							3	4	106	9							
02	34636	X	28483	-0-	-6153	-0-	479	1	27397	3	N	551	551	1			-0-
							1	4	606	9							
03	38347	X	33940	-0-	-4407	-0-	585	1	33223	3	N	120	120	1			-0-
							132	9									
*04	37110	X	31605	-0-	-5505	-0-	554	1	30900	3	N	137	137	1			-0-
							151	9									
05	31992	X	30244	-0-	-1748	-0-	461	1	29644	3	N	126	126	1			-0-
							139	9									
06	32850	X	29717	-0-	-3133	-0-	430	1	29287	3	N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	24120	-0-	-8585	-0-	400	1	23611	3	N	96	96	1			-0-
							3	4	106	9							
02	29540	X	22300	-0-	-7240	-0-	379	1	21689	3	N	211	211	1			-0-
							232	9									
03	29884	X	27135	-0-	-2749	-0-	469	1	26615	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
*04	28920	X	25675	-0-	-3245	-0-	451	1	25166	3	N	53	53	1			-0-
							58	9									
05	26722	X	25005	-0-	-1717	-0-	384	1	24566	3	N	50	50	1			-0-
							55	9									
06	26250	X	23872	-0-	-2378	-0-	346	1	23526	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	35802	-0-	-6978	-0-	596	1	35201	3	N	-0-					123
							5	4									
02	36596	X	29564	-0-	-7032	-0-	510	1	29053	3	N	-0-					123
							1	4									
03	38285	X	33589	-0-	-4696	-0-	582	1	33007	3	N	-0-					123
*04	37050	X	30904	-0-	-6146	-0-	545	1	30359	3	N	-0-					123
05	37200	X	28421	-0-	-8779	-0-	438	1	27983	3	N	-0-					123
06	34650	X	26316	-0-	-8334	-0-	381	1	25935	3	N	-0-					123

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101581	X	101581	-0-	-0-	-0-	1438	1	89289	3	N	9857	9838	0	19	1	-0-
							11	4	10843	9							
02	83966	X	83966	-0-	-0-	-0-	1240	1	74836	3	N	7172	7130	0	42	1	-0-
							1	4	7889	9							
03	71983	X	71983	-0-	-0-	-0-	1139	1	66562	3	N	3893	3774	0	119	1	-0-
							4282	9									
*04	36901	X	36901	-0-	-0-	-0-	573	1	33109	3	N	2130	2047	0	83	1	-0-
							876	4	2343	9							
05	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	517	1	33906	3	N	2193	2193	0			-0-
							843	4	2412	9							
06	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	351	1	24726	3	N	1663	1663	0			-0-
							445	4	1829	9							

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744

01	27559	X	21178	-0-	-6381	-0-	290	1	18039	3	N	2588	2564	0	24	1	-0-
							2	4	2847	9							
02	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	351	1	21267	3	N	2952	2884	0	68	1	-0-
							3247	9									
03	28197	X	28197	-0-	-0-	-0-	410	1	24412	3	N	3068	2975	0	93	1	-0-
							3375	9									
*04	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	380	1	22062	3	N	2486	2486	0			-0-
							2735	9									
05	27528	X	26698	-0-	-830	-0-	355	1	23491	3	N	2593	2593	0			-0-
							2852	9									
06	26640	X	22117	-0-	-4523	-0-	283	1	19578	3	N	2051	2051	0			-0-
							2256	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103416	X	89407	-0-	-14009	-0-	1463	1	86979	3	N	866	866	0			-0-
							12	4	953	9							
02	88969	X	88969	-0-	-0-	-0-	1513	1	86667	3	N	715	715	0			-0-
							2	4	787	9							
03	94908	X	94908	-0-	-0-	-0-	1629	1	92575	3	N	640	640	0			-0-
							704	9									
*04	88170	X	85010	-0-	-3160	-0-	1484	1	82875	3	N	592	592	0			-0-
							651	9									
05	98487	X	71116	-0-	-27371	-0-	1087	1	69044	3	N	895	731	0	164	1	-0-
							985	9									
06	95310	X	79537	-0-	-15773	-0-	1140	1	77546	3	N	773	609	0	164	1	-0-
							1	4	850	9							

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75454	X	71255	-0-	-4199	-0-	1167	1	69338	3	N	674	674	0			-0-
							9	4	741	9							
02	73733	X	73733	-0-	-0-	-0-	1240	1	71212	3	N	1164	1164	0			-0-
							1	4	1280	9							
03	76881	X	76881	-0-	-0-	-0-	1324	1	75195	3	N	329	329	0			-0-
							362	9									
*04	68970	X	68609	-0-	-361	-0-	1201	1	67066	3	N	311	311	0			-0-
							342	9									
05	81623	X	57549	-0-	-24074	-0-	885	1	56161	3	N	457	378	0	79	1	-0-
							503	9									
06	78990	X	64475	-0-	-14515	-0-	929	1	63202	3	N	312	246	0	66	1	-0-
							1	4	343	9							

STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	23527	-0-	-11565	-0-	367	1	22111	3	N	951	880	0	71	1	-0-
							3	4	1046	9							
02	32004	X	13956	-0-	-18048	-0-	227	1	13219	3	N	464	378	0	86	1	-0-
							510	9									
03	35433	X	25103	-0-	-10330	-0-	423	1	24166	3	N	467	361	0	106	1	-0-
							514	9									
*04	29490	X	17208	-0-	-12282	-0-	289	1	16201	3	N	653	630	0	23	1	-0-
							718	9									
05	24769	X	20777	-0-	-3992	-0-	298	1	19650	3	N	754	689	0	65	1	-0-
							829	9									
06	24150	X	22744	-0-	-1406	-0-	319	1	21783	3	N	584	562	0	22	1	-0-
							642	9									

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66123	X	62990	-0-	-3133	-0-	1023	1	61019	3	N	691	691	0			-0-
							188	4	760	9							
02	67277	X	67277	-0-	-0-	-0-	1144	1	65520	3	N	556	556	0			-0-
							1	4	612	9							
03	69593	X	69593	-0-	-0-	-0-	1194	1	67881	3	N	471	471	0			-0-
							518	9									
*04	61414	X	61414	-0-	-0-	-0-	1072	1	59882	3	N	418	418	0			-0-
							460	9									
05	74493	X	50308	-0-	-24185	-0-	769	1	48816	3	N	657	539	0	118	1	-0-
							723	9									
06	72090	X	56864	-0-	-15226	-0-	813	1	55313	3	N	670	528	0	142	1	-0-
							1	4	737	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	168	1	10258	3	N	1870	1870	0			-0-
							1	4	2057	9							
02	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	157	1	9322	3	N	1714	1633	0	81	1	-0-
							1885	9									
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	153	1	8945	3	N	1712	1712	0			-0-
							1883	9									
*04	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	154	1	8840	3	N	1728	1641	0	87	1	-0-
							1901	9									
05	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	151	1	9810	3	N	807	807	0			-0-
							888	9									
06	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	127	1	8827	3	N	814	749	0	65	1	-0-
							895	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97030	X	83560	-0-	-13470	-0-	1361	1	80639	3	N	1409	1338	0	71	1	-0-
							10	4	1550	9							
02	88368	X	74788	-0-	-13580	-0-	1264	1	72477	3	N	951	865	0	86	1	-0-
							1	4	1046	9							
03	97836	X	77246	-0-	-20590	-0-	1304	1	74395	3	N	1406	1300	0	106	1	-0-
							1547	9									
*04	93240	X	52209	-0-	-41031	-0-	891	1	49731	3	N	1443	1420	0	23	1	-0-
							1587	9									
05	95604	X	63027	-0-	-32577	-0-	922	1	60589	3	N	1378	1313	0	65	1	-0-
							1516	9									
06	80850	X	68673	-0-	-12177	-0-	975	1	66506	3	N	1083	1061	0	22	1	-0-
							1	4	1191	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76818	X	37607	-0-	-39211	-0-	578	1	34959	3	N	1882	1462	0	420	1	-0-
							2070	9									
02	64260	X	21990	-0-	-42270	-0-	339	1	19715	3	N	1760	1225	0	535	1	-0-
							1936	9									
03	71145	X	22977	-0-	-48168	-0-	352	1	20463	3	N	1965	1347	0	618	1	-0-
							2162	9									
*04	65430	X	22976	-0-	-42454	-0-	356	1	20296	3	N	2113	1255	0	858	1	-0-
							2324	9									
05	61473	X	52433	-0-	-9040	-0-	774	1	49810	3	N	1681	1000	0	681	1	-0-
							1849	9									
06	50815	X	50815	-0-	-0-	-0-	706	1	48180	3	N	1754	1000	0	754	1	-0-
							1929	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	12907	-0-	-2934	-0-	178	1	10851	3	N	1706	1706	0			-0-
							1	4	1877	9							
02	14308	X	11821	-0-	-2487	-0-	170	1	10005	3	N	1496	1426	0	70	1	-0-
							1646	9									
03	15469	X	12128	-0-	-3341	-0-	174	1	10108	3	N	1678	1678	0			-0-
							1846	9									
*04	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	171	1	9761	3	N	1609	1528	0	81	1	-0-
							1770	9									
05	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	145	1	9555	3	N	1563	1563	0			-0-
							1719	9									
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	112	1	7791	3	N	1366	1256	0	110	1	-0-
							1503	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63457	X	44398	-0-	-19059	-0-	680	1	41465	3	N	2044	2024	0	20	1	-0-
							5	4	2248	9							
02	51716	X	39546	-0-	-12170	-0-	634	1	37254	3	N	1506	1506	0			-0-
							1	4	1657	9							
03	54250	X	42259	-0-	-11991	-0-	676	1	39545	3	N	1853	1842	0	11	1	-0-
							2038	9									
*04	50280	X	40786	-0-	-9494	-0-	664	1	38180	3	N	1765	1765	0			-0-
							1942	9									
05	44392	X	34779	-0-	-9613	-0-	496	1	32494	3	N	1626	1600	0	26	1	-0-
							1789	9									
06	42960	X	28228	-0-	-14732	-0-	381	1	26274	3	N	1430	1389	0	41	1	-0-
							1573	9									

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89032	X	40630	-0-	-48402	-0-	609	1	37559	3	N	2238	1818	0	420	1	-0-
							2462	9									
02	73248	X	23640	-0-	-49608	-0-	355	1	21216	3	N	1881	1485	0	396	1	-0-
							2069	9									
03	80693	X	26249	-0-	-54444	-0-	395	1	23541	3	N	2103	1648	0	455	1	-0-
							2313	9									
*04	72450	X	25700	-0-	-46750	-0-	392	1	22915	3	N	2175	1554	0	621	1	-0-
							2393	9									
05	57800	X	57800	-0-	-0-	-0-	849	1	55050	3	N	1728	1240	0	488	1	-0-
							1901	9									
06	55464	X	55464	-0-	-0-	-0-	771	1	52585	3	N	1916	1368	0	548	1	-0-
							2108	9									

LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65968	X	64013	-0-	-1955	-0-	974	1	59525	3	N	3187	3167	0	20	1	-0-
							8	4	3506	9							
02	59584	X	54614	-0-	-4970	-0-	840	1	50225	3	N	3225	3225	0			-0-
							1	4	3548	9							
03	63116	X	57635	-0-	-5481	-0-	897	1	53058	3	N	3345	3325	0	20	1	-0-
							3680	9									
*04	61950	X	52713	-0-	-9237	-0-	840	1	48714	3	N	2872	2872	0			-0-
							3159	9									
05	64015	X	49728	-0-	-14287	-0-	690	1	45820	3	N	2925	2875	0	50	1	-0-
							3218	9									
06	61950	X	43015	-0-	-18935	-0-	571	1	39397	3	N	2770	2691	0	79	1	-0-
							3047	9									

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	49022	-0-	-12916	-0-	758	1	46068	3	N	1991	1971	0	20	1	-0-
							6	4	2190	9							
02	51408	X	40084	-0-	-11324	-0-	637	1	37621	3	N	1659	1659	0			-0-
							1	4	1825	9							
03	54002	X	43272	-0-	-10730	-0-	696	1	40636	3	N	1764	1754	0	10	1	-0-
							1940	9									
*04	47700	X	40727	-0-	-6973	-0-	672	1	38416	3	N	1490	1490	0			-0-
							1639	9									
05	49290	X	30638	-0-	-18652	-0-	454	1	29338	3	N	769	756	0	13	1	-0-
							846	9									
06	47430	X	26561	-0-	-20869	-0-	372	1	25561	3	N	571	555	0	16	1	-0-
							628	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218953	X	234	-0-		-218719	-0-	3	1	169	3	N	56	56	0			-0-
								62	9									
02	180040	X	159586	-0-		-20454	-0-	2706	1	155484	3	N	1266	1152	0	114	1	-0-
								3	4	1393	9							
03	195362	X	190536	-0-		-4826	-0-	3280	1	186390	3	N	787	787	0			-0-
								866	9									
*04	182790	X	147967	-0-		-34823	-0-	2594	1	144765	3	N	553	553	0			-0-
								608	9									
05	176700	X	103026	-0-		-73674	-0-	1581	1	100699	3	N	678	530	0	148	1	-0-
								746	9									
06	184050	X	85795	-0-		-98255	-0-	1236	1	84119	3	N	399	399	0			-0-
								1	4	439	9							

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44764	X	29546	-0-		-15218	-0-	447	1	27295	3	N	1637	1617	0	20	1	-0-
								3	4	1801	9							
02	36372	X	25409	-0-		-10963	-0-	398	1	23545	3	N	1333	1333	0			-0-
								1466	9									
03	36425	X	27773	-0-		-8652	-0-	436	1	25631	3	N	1551	1542	0	9	1	-0-
								1706	9									
*04	31260	X	28031	-0-		-3229	-0-	454	1	26096	3	N	1346	1346	0			-0-
								1481	9									
05	32302	X	22912	-0-		-9390	-0-	310	1	20569	3	N	1848	1817	0	31	1	-0-
								2033	9									
06	28590	X	23247	-0-		-5343	-0-	270	1	18551	3	N	4024	3910	0	114	1	-0-
								4426	9									

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156271	X	64532	-0-		-91739	-0-	1094	1	63373	3	N	48	48	0			-0-
								12	4	53	9							
02	128240	X	109683	-0-		-18557	-0-	1852	1	106241	3	N	1444	1441	0	3	1	-0-
								2	4	1588	9							
03	136276	X	109145	-0-		-27131	-0-	1890	1	107212	3	N	39	39	0			-0-
								43	9									
*04	129630	X	101320	-0-		-28310	-0-	1785	1	99471	3	N	58	58	0			-0-
								64	9									
05	121427	X	86489	-0-		-34938	-0-	1331	1	85027	3	N	119	95	0	24	1	-0-
								131	9									
06	117510	X	80903	-0-		-36607	-0-	1175	1	79683	3	N	40	40	0			-0-
								1	4	44	9							

STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122512	X	96182	-0-		-26330	-0-	1596	1	94435	3	N	125	125	0			-0-
								13	4	138	9							
02	100884	X	78105	-0-		-22779	-0-	1341	1	76660	3	N	93	85	0	8	1	-0-
								2	4	102	9							
03	108562	X	81755	-0-		-26807	-0-	1410	1	80056	3	N	263	263	0			-0-
								289	9									
*04	102360	X	78365	-0-		-23995	-0-	1380	1	76934	3	N	46	46	0			-0-
								51	9									
05	103044	X	62056	-0-		-40988	-0-	956	1	61027	3	N	66	52	0	14	1	-0-
								73	9									
06	93090	X	62396	-0-		-30694	-0-	908	1	61329	3	N	144	144	0			-0-
								1	4	158	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72230	X	55717	-0-	-16513	-0-	869	1	52415	3	N	2205	2185	0	20	1	-0-
							7	4	2426	9							
02	59976	X	47411	-0-	-12565	-0-	763	1	44580	3	N	1879	1879	0			-0-
							1	4	2067	9							
03	62713	X	50845	-0-	-11868	-0-	824	1	47788	3	N	2030	2019	0	11	1	-0-
							2233	9									
*04	58530	X	47206	-0-	-11324	-0-	781	1	44422	3	N	1821	1821	0			-0-
							2003	9									
05	59055	X	29100	-0-	-29955	-0-	423	1	27162	3	N	1377	1356	0	21	1	-0-
							1515	9									
06	53910	X	35250	-0-	-18660	-0-	472	1	32754	3	N	1840	1788	0	52	1	-0-
							2024	9									

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
01	61411	X	46225	-0-	-15186	-0-	733	1	43961	3	N	1386	1366	0	20	1	-0-
							6	4	1525	9							
02	50988	X	41497	-0-	-9491	-0-	682	1	39549	3	N	1150	1150	0			-0-
							1	4	1265	9							
03	53847	X	44704	-0-	-9143	-0-	741	1	42608	3	N	1232	1225	0	7	1	-0-
							1355	9									
*04	50190	X	41609	-0-	-8581	-0-	703	1	39697	3	N	1099	1099	0			-0-
							1209	9									
05	50902	X	29160	-0-	-21742	-0-	433	1	27838	3	N	808	796	0	12	1	-0-
							889	9									
06	44730	X	35667	-0-	-9063	-0-	491	1	34073	3	N	1003	975	0	28	1	-0-
							1103	9									

LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67332	X	53172	-0-	-14160	-0-	831	1	50017	3	N	2106	2086	0	20	1	-0-
							7	4	2317	9							
02	56700	X	45767	-0-	-10933	-0-	738	1	43037	3	N	1810	1810	0			-0-
							1	4	1991	9							
03	59520	X	49057	-0-	-10463	-0-	798	1	46113	3	N	1951	1940	0	11	1	-0-
							2146	9									
*04	55350	X	45855	-0-	-9495	-0-	759	1	43116	3	N	1800	1800	0			-0-
							1980	9									
05	55676	X	39411	-0-	-16265	-0-	570	1	36986	3	N	1686	1660	0	26	1	-0-
							1855	9									
06	51450	X	34626	-0-	-16824	-0-	470	1	32458	3	N	1544	1500	0	44	1	-0-
							1698	9									

STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94891	X	55772	-0-	-39119	-0-	824	1	51175	3	N	3426	3426	0			-0-
							4	4	3769	9							
02	80080	X	44970	-0-	-35110	-0-	672	1	40946	3	N	3046	3046	0			-0-
							1	4	3351	9							
03	84320	X	50712	-0-	-33608	-0-	771	1	46016	3	N	3568	3568	0			-0-
							3925	9									
*04	79350	X	67158	-0-	-12192	-0-	1059	1	61560	3	N	4126	3886	0	240	1	-0-
							4539	9									
05	59368	X	59368	-0-	-0-	-0-	830	1	54875	3	N	3330	3225	0	105	1	-0-
							3663	9									
06	53970	X	38442	-0-	-15528	-0-	507	1	35164	3	N	2519	2389	0	130	1	-0-
							2771	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113274	X	14397	-0-	-98877	-0-	208	1	13235	3	N	865	865	0			-0-
							2	4	952	9							
02	93716	X	9439	-0-	-84277	-0-	145	1	8535	3	N	690	690	0			-0-
							759	9									
03	98797	X	12486	-0-	-86311	-0-	189	1	11271	3	N	933	933	0			-0-
							1026	9									
*04	33990	X	27468	-0-	-6522	-0-	430	1	25049	3	N	1808	1704	0	104	1	-0-
							1989	9									
05	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	386	1	25714	3	N	1928	1882	0	46	1	-0-
							2121	9									
06	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	324	1	22632	3	N	1559	1502	0	57	1	-0-
							1715	9									

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115754	X	92025	-0-	-23729	-0-	1526	1	90333	3	N	140	104	0	36	1	-0-
							12	4	154	9							
02	95704	X	73595	-0-	-22109	-0-	1264	1	72173	3	N	143	125	0	18	1	-0-
							1	4	157	9							
03	101029	X	77583	-0-	-23446	-0-	1339	1	76069	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
*04	94770	X	73873	-0-	-20897	-0-	1299	1	72398	3	N	160	112	0	48	1	-0-
							176	9									
05	96131	X	79809	-0-	-16322	-0-	1217	1	78414	3	N	162	128	0	34	1	-0-
							178	9									
06	91267	X	91267	-0-	-0-	-0-	1319	1	89709	3	N	216	134	0	82	1	-0-
							1	4	238	9							

STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115196	X	94873	-0-	-20323	-0-	1557	1	92500	3	N	730	694	0	36	1	-0-
							13	4	803	9							
02	94108	X	73108	-0-	-21000	-0-	1259	1	71732	3	N	105	92	0	13	1	-0-
							1	4	116	9							
03	102858	X	79613	-0-	-23245	-0-	1346	1	76956	3	N	1192	1192	0			-0-
							1311	9									
*04	96960	X	75250	-0-	-21710	-0-	1325	1	73847	3	N	71	50	0	21	1	-0-
							78	9									
05	99975	X	81078	-0-	-18897	-0-	1233	1	79717	3	N	116	92	0	24	1	-0-
							128	9									
06	92885	X	92885	-0-	-0-	-0-	1342	1	91329	3	N	194	120	0	74	1	-0-
							1	4	213	9							

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105183	X	87605	-0-	-17578	-0-	1454	1	85997	3	N	129	93	0	36	1	-0-
							12	4	142	9							
02	90412	X	71687	-0-	-18725	-0-	1234	1	70400	3	N	47	41	0	6	1	-0-
							1	4	52	9							
03	95759	X	75206	-0-	-20553	-0-	1302	1	73861	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
*04	89100	X	71640	-0-	-17460	-0-	1263	1	70358	3	N	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
05	90117	X	77221	-0-	-12896	-0-	1182	1	76022	3	N	15	13	0	2	1	-0-
							17	9									
06	92494	X	92494	-0-	-0-	-0-	1339	1	91088	3	N	60	38	0	22	1	-0-
							1	4	66	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141143	X	100907	-0-	-40236	-0-	1653	1	98217	3	N	933	897	0	36	1	-0-
							11	4	1026	9							
02	116144	X	90667	-0-	-25477	-0-	1538	1	88213	3	N	831	724	0	107	1	-0-
							2	4	914	9							
03	126821	X	93332	-0-	-33489	-0-	1610	1	91529	3	N	175	175	0			-0-
							193	9									
*04	117000	X	91626	-0-	-25374	-0-	1609	1	89735	3	N	256	181	0	75	1	-0-
							282	9									
05	116994	X	74069	-0-	-42925	-0-	1129	1	72334	3	N	551	430	0	121	1	-0-
							606	9									
06	97650	X	67702	-0-	-29948	-0-	978	1	66225	3	N	453	278	0	175	1	-0-
							1	4	498	9							

FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82274	X	56465	-0-	-25809	-0-	793	1	47915	3	N	7046	6746	0	300	1	-0-
							6	4	7751	9							
02	74312	X	51283	-0-	-23029	-0-	752	1	43939	3	N	5992	5492	0	500	1	-0-
							1	4	6591	9							
03	71269	X	52025	-0-	-19244	-0-	770	1	44642	3	N	6012	5557	0	455	1	-0-
							6613	9									
*04	63510	X	42311	-0-	-21199	-0-	639	1	36294	3	N	4889	4559	0	330	1	-0-
							5378	9									
05	62775	X	45747	-0-	-17028	-0-	600	1	38991	3	N	5596	5386	0	210	1	-0-
							6156	9									
06	54960	X	42157	-0-	-12803	-0-	537	1	37097	3	N	4112	4112	0			-0-
							4523	9									

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
01	171399	X	131743	-0-	-39656	-0-	2192	1	129520	3	N	12	12	0			-0-
							18	4	13	9							
02	143920	X	113028	-0-	-30892	-0-	1946	1	111080	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	152427	X	118359	-0-	-34068	-0-	2050	1	116309	3	N	-0-					-0-
*04	147510	X	109521	-0-	-37989	-0-	1931	1	107590	3	N	-0-					-0-
05	140864	X	96099	-0-	-44765	-0-	1481	1	94618	3	N	-0-					-0-
06	127500	X	90341	-0-	-37159	-0-	1296	1	89043	3	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

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
01	111848	X	92235	-0-	-19613	-0-	1535	1	90685	3	N	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
02	101024	X	74225	-0-	-26799	-0-	1285	1	72935	3	N	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	111662	X	72898	-0-	-38764	-0-	1266	1	71620	3	N	11	9	0	2	1	-0-
							12	9									
*04	108060	X	81323	-0-	-26737	-0-	1433	1	79890	3	N	-0-					-0-
05	93310	X	75027	-0-	-18283	-0-	1159	1	73868	3	N	-0-					-0-
06	89250	X	69161	-0-	-20089	-0-	998	1	68162	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75144	X	50427	-0-	-24717	-0-	708	1	43447	3	N	5697	5397	0	300	1	-0-
							5	4	6267	9							
02	67844	X	48601	-0-	-19243	-0-	703	1	41863	3	N	5485	4985	0	500	1	-0-
							1	4	6034	9							
03	64976	X	16354	-0-	-48622	-0-	243	1	14133	3	N	1798	1650	0	148	1	-0-
							1978	9									
*04	57630	X	6002	-0-	-51628	-0-	105	1	5875	3	N	20	19	0	1	1	-0-
							22	9									
05	57350	X	54099	-0-	-3251	-0-	598	1	42689	3	N	9829	9425	0	404	1	-0-
							10812	9									
06	67318	X	67318	-0-	-0-	-0-	787	1	54300	3	N	11119	11119	0			-0-
							12231	9									

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177971	X	133240	-0-	-44731	-0-	2213	1	130873	3	N	124	124	0			-0-
							18	4	136	9							
02	160748	X	114472	-0-	-46276	-0-	1967	1	112277	3	N	205	199	0	6	1	-0-
							2	4	226	9							
03	153388	X	100009	-0-	-53379	-0-	1728	1	98208	3	N	66	55	0	11	1	-0-
							73	9									
*04	148440	X	93440	-0-	-55000	-0-	1644	1	91777	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
05	142631	X	85930	-0-	-56701	-0-	1332	1	84580	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
06	128940	X	88414	-0-	-40526	-0-	1273	1	87106	3	N	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							

FORREST WHEELER WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64294	X	42692	-0-	-21602	-0-	625	1	37554	3	N	4098	3798	0	300	1	-0-
							5	4	4508	9							
02	58072	X	40197	-0-	-17875	-0-	605	1	35272	3	N	3926	3596	0	330	1	-0-
							1	4	4319	9							
03	55180	X	40575	-0-	-14605	-0-	618	1	35693	3	N	3876	3581	0	295	1	-0-
							4264	9									
*04	48510	X	33349	-0-	-15161	-0-	511	1	28987	3	N	3501	3265	0	236	1	-0-
							3851	9									
05	48174	X	34616	-0-	-13558	-0-	470	1	30420	3	N	3387	3260	0	127	1	-0-
							3726	9									
06	43080	X	32701	-0-	-10379	-0-	425	1	29361	3	N	2650	2650	0			-0-
							2915	9									

GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139717	X	106676	-0-	-33041	-0-	1775	1	104852	3	N	32	32	0			-0-
							14	4	35	9							
02	118468	X	92426	-0-	-26042	-0-	1589	1	90803	3	N	29	28	0	1	1	-0-
							2	4	32	9							
03	119443	X	96700	-0-	-22743	-0-	1674	1	94989	3	N	34	29	0	5	1	-0-
							37	9									
*04	115590	X	91216	-0-	-24374	-0-	1607	1	89579	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
05	114049	X	80304	-0-	-33745	-0-	1240	1	79031	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
06	103230	X	76041	-0-	-27189	-0-	1085	1	74930	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122078	X	101755	-0-	-20323	-0-	1693	1	100011	3	N	34	34	0			-0-
							14	4	37	9							
02	112616	X	85961	-0-	-26655	-0-	1478	1	84442	3	N	35	34	0	1	1	-0-
							2	4	39	9							
03	124682	X	88199	-0-	-36483	-0-	1527	1	86626	3	N	42	36	0	6	1	-0-
							46	9									
*04	120660	X	80456	-0-	-40204	-0-	1417	1	78988	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
05	111724	X	69136	-0-	-42588	-0-	1069	1	68027	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
06	98460	X	64292	-0-	-34168	-0-	928	1	63330	3	N	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203577	X	140371	-0-	-63206	-0-	2325	1	137565	3	N	421	421	0			-0-
							18	4	463	9							
02	161056	X	115029	-0-	-46027	-0-	1972	1	112421	3	N	576	562	0	14	1	-0-
							2	4	634	9							
03	161510	X	105991	-0-	-55519	-0-	1826	1	103784	3	N	346	300	0	46	1	-0-
							381	9									
*04	152820	X	78830	-0-	-73990	-0-	1392	1	77075	3	N	330	330	0			-0-
							363	9									
05	151063	X	85071	-0-	-65992	-0-	1266	1	83379	3	N	387	387	0			-0-
							426	9									
06	135840	X	90345	-0-	-45495	-0-	1303	1	88643	3	N	362	362	0			-0-
							1	4	398	9							

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147994	X	103018	-0-	-44976	-0-	1714	1	101261	3	N	26	26	0			-0-
							14	4	29	9							
02	120624	X	90240	-0-	-30384	-0-	1552	1	88664	3	N	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
03	118978	X	93036	-0-	-25942	-0-	1611	1	91396	3	N	26	23	0	3	1	-0-
							29	9									
*04	109830	X	83214	-0-	-26616	-0-	1464	1	81631	3	N	108	108	0			-0-
							119	9									
05	110856	X	88628	-0-	-22228	-0-	1367	1	87243	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
06	99690	X	78440	-0-	-21250	-0-	1133	1	77293	3	N	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182311	X	124900	-0-	-57411	-0-	2072	1	122661	3	N	135	135	0			-0-
							18	4	149	9							
02	164668	X	110084	-0-	-54584	-0-	1887	1	108084	3	N	101	97	0	4	1	-0-
							2	4	111	9							
03	164827	X	118125	-0-	-46702	-0-	2043	1	115971	3	N	101	85	0	16	1	-0-
							111	9									
*04	153810	X	107665	-0-	-46145	-0-	1896	1	105674	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
05	148893	X	104812	-0-	-44081	-0-	1614	1	103121	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
06	120870	X	91684	-0-	-29186	-0-	1323	1	90290	3	N	64	64	0			-0-
							1	4	70	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112282	X	89330	-0-	-22952	-0-	1484	1	87687	3	N	134	134	0			-0-
							12	4	147	9							
02	95200	X	75352	-0-	-19848	-0-	1294	1	73928	3	N	117	113	0	4	1	-0-
							1	4	129	9							
03	105400	X	82303	-0-	-23097	-0-	1421	1	80703	3	N	163	136	0	27	1	-0-
							179	9									
*04	94680	X	74722	-0-	-19958	-0-	1316	1	73285	3	N	110	110	0			-0-
							121	9									
05	95883	X	68282	-0-	-27601	-0-	1054	1	67085	3	N	130	130	0			-0-
							143	9									
06	86460	X	65770	-0-	-20690	-0-	942	1	64366	3	N	419	419	0			-0-
							1	4	461	9							

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
01	162967	X	115459	-0-	-47508	-0-	1914	1	113259	3	N	246	246	0			-0-
							15	4	271	9							
02	122108	X	94020	-0-	-28088	-0-	1620	1	92186	3	N	193	189	0	4	1	-0-
							2	4	212	9							
03	135191	X	117031	-0-	-18160	-0-	2023	1	114802	3	N	187	170	0	17	1	-0-
							206	9									
*04	127440	X	92988	-0-	-34452	-0-	1625	1	91219	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									
05	125488	X	98833	-0-	-26655	-0-	1522	1	97213	3	N	89	89	0			-0-
							98	9									
06	113190	X	93193	-0-	-19997	-0-	1343	1	91802	3	N	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							

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
01	169663	X	114138	-0-	-55525	-0-	1888	1	112066	3	N	153	153	0			-0-
							16	4	168	9							
02	132776	X	93426	-0-	-39350	-0-	1599	1	91673	3	N	138	133	0	5	1	-0-
							2	4	152	9							
03	146568	X	114434	-0-	-32134	-0-	1978	1	112277	3	N	163	139	0	24	1	-0-
							179	9									
*04	137700	X	104880	-0-	-32820	-0-	1845	1	102893	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
05	134974	X	98194	-0-	-36780	-0-	1513	1	96552	3	N	117	117	0			-0-
							129	9									
06	110670	X	81659	-0-	-29011	-0-	1178	1	80382	3	N	89	89	0			-0-
							1	4	98	9							

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
01	164796	X	115224	-0-	-49572	-0-	1909	1	112976	3	N	291	291	0			-0-
							19	4	320	9							
02	141596	X	106427	-0-	-35169	-0-	1821	1	104222	3	N	347	335	0	12	1	-0-
							2	4	382	9							
03	156767	X	110653	-0-	-46114	-0-	1915	1	108661	3	N	70	58	0	12	1	-0-
							77	9									
*04	140250	X	110142	-0-	-30108	-0-	1940	1	108143	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
05	140802	X	89409	-0-	-51393	-0-	1379	1	87977	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
06	114030	X	97221	-0-	-16809	-0-	1399	1	95768	3	N	48	48	0			-0-
							1	4	53	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286750	X	175589	-0-	-111161	-0-	2920	1	172645	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	245224	X	137346	-0-	-107878	-0-	2358	1	134985	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	271498	X	155917	-0-	-115581	-0-	2701	1	153216	3	Y	-0-					-0-
*04	168000	X	122618	-0-	-45382	-0-	2154	1	120464	3	Y	-0-					-0-
05	173600	X	118766	-0-	-54834	-0-	1837	1	116929	3	Y	-0-					-0-
06	96589	X	96589	-0-	-0-	-0-	1396	1	95192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
01	272800	X	180569	-0-	-92231	-0-	3008	1	177536	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	232456	X	137963	-0-	-94493	-0-	2381	1	135579	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	257362	X	131982	-0-	-125380	-0-	2286	1	129696	3	Y	-0-					-0-
*04	168000	X	120214	-0-	-47786	-0-	2118	1	118096	3	Y	-0-					-0-
05	173600	X	110983	-0-	-62617	-0-	1715	1	109268	3	Y	-0-					-0-
06	168000	X	93907	-0-	-74093	-0-	1357	1	92549	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105896	X	77000	-0-	-28896	-0-	1273	1	75385	3	N	302	302	0			-0-
							10	4	332	9							
02	86268	X	68688	-0-	-17580	-0-	1152	1	66428	3	N	1006	965	0	41	1	-0-
							1	4	1107	9							
03	84351	X	70440	-0-	-13911	-0-	1218	1	69124	3	N	89	71	0	18	1	-0-
							98	9									
*04	81480	X	66015	-0-	-15465	-0-	1119	1	63248	3	N	1498	1498	0			-0-
							1648	9									
05	81406	X	64212	-0-	-17194	-0-	957	1	61646	3	N	1463	1463	0			-0-
							1609	9									
06	74520	X	56865	-0-	-17655	-0-	793	1	54677	3	N	1268	1268	0			-0-
							1395	9									

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252650	X	152720	-0-	-99930	-0-	2539	1	150159	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
02	199472	X	121159	-0-	-78313	-0-	2082	1	119075	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	220844	X	134720	-0-	-86124	-0-	2334	1	132386	3	Y	-0-					-0-
*04	159000	X	116590	-0-	-42410	-0-	2055	1	114535	3	Y	-0-					-0-
05	164300	X	102662	-0-	-61638	-0-	1582	1	101080	3	Y	-0-					-0-
06	147780	X	85046	-0-	-62734	-0-	1230	1	83815	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190650	X	124755	-0-		-65895	-0-	2072	1	122580	3	Y	79	79	1			-0-
								16	4	87	9							
02	153972	X	107181	-0-		-46791	-0-	1843	1	105171	3	Y	150	150	1			-0-
								2	4	165	9							
03	164331	X	106452	-0-		-57879	-0-	1844	1	104535	3	Y	66	66	1			-0-
								73	9									
*04	136020	X	96304	-0-		-39716	-0-	1694	1	94472	3	Y	125	125	1			-0-
								138	9									
05	124744	X	88287	-0-		-36457	-0-	1357	1	86565	3	Y	332	332	1			-0-
								365	9									
06	120720	X	73078	-0-		-47642	-0-	1059	1	71857	3	Y	146	146	1			-0-
								1	4	161	9							

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148800	X	100438	-0-		-48362	-0-	1675	1	98662	3	Y	79	79	1			-0-
								14	4	87	9							
02	112588	X	85318	-0-		-27270	-0-	1466	1	83807	3	Y	39	39	1			-0-
								2	4	43	9							
03	124651	X	92476	-0-		-32175	-0-	1603	1	90862	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*04	102000	X	76769	-0-		-25231	-0-	1350	1	75361	3	Y	53	53	1			-0-
								58	9									
05	105400	X	70825	-0-		-34575	-0-	1093	1	69686	3	Y	42	42	1			-0-
								46	9									
06	97200	X	59228	-0-		-37972	-0-	861	1	58325	3	Y	37	37	1			-0-
								1	4	41	9							

STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245396	X	204214	-0-		-41182	-0-	3324	1	197926	3	N	2619	2539	0	80	1	-0-
								83	4	2881	9							
02	221648	X	166101	-0-		-55547	-0-	2779	1	160045	3	N	2288	2186	0	102	1	-0-
								760	4	2517	9							
03	245396	X	169491	-0-		-75905	-0-	2856	1	163306	3	N	2750	2667	0	83	1	-0-
								304	4	3025	9							
*04	237480	X	152177	-0-		-85303	-0-	2608	1	146564	3	N	2541	2506	0	35	1	-0-
								210	4	2795	9							
05	228873	X	117338	-0-		-111535	-0-	1758	1	112885	3	N	2031	1996	0	35	1	-0-
								461	4	2234	9							
06	197640	X	107100	-0-		-90540	-0-	1513	1	102998	3	N	1509	1361	0	148	1	-0-
								929	4	1660	9							

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177413	X	120388	-0-		-57025	-0-	1902	1	114684	3	N	3414	3334	0	80	1	-0-
								47	4	3755	9							
02	140168	X	99828	-0-		-40340	-0-	1607	1	93990	3	N	3452	3285	0	167	1	-0-
								434	4	3797	9							
03	153357	X	100887	-0-		-52470	-0-	1657	1	95876	3	N	2890	2796	0	94	1	-0-
								175	4	3179	9							
*04	137400	X	91580	-0-		-45820	-0-	1525	1	86859	3	N	2798	2756	0	42	1	-0-
								118	4	3078	9							
05	129983	X	87701	-0-		-42282	-0-	1270	1	82985	3	N	2813	2760	0	53	1	-0-
								352	4	3094	9							
06	116490	X	83121	-0-		-33369	-0-	1157	1	78691	3	N	2339	2110	0	229	1	-0-
								700	4	2573	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152334	X	100317	-0-	-52017	-0-	1579	1	95304	3	N	3085	3005	0	80	1	-0-
							40	4	3394	9							
02	121912	X	89835	-0-	-32077	-0-	1451	1	84765	3	N	2930	2790	0	140	1	-0-
							396	4	3223	9							
03	123318	X	93343	-0-	-29975	-0-	1520	1	88185	3	N	3161	3059	0	102	1	-0-
							161	4	3477	9							
*04	115470	X	87908	-0-	-27562	-0-	1458	1	83136	3	N	2905	2862	0	43	1	-0-
							118	4	3196	9							
05	111476	X	82420	-0-	-29056	-0-	1186	1	77653	3	N	2960	2905	0	55	1	-0-
							325	4	3256	9							
06	97080	X	76977	-0-	-20103	-0-	1055	1	71799	3	N	3164	2855	0	309	1	-0-
							643	4	3480	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
01	178991	X	178991	-0-	-0-	-0-	2836	1	170703	3	Y	4935	4864	0	71	1	-0-
							23	4	5429	9							
02	96229	X	96229	-0-	-0-	-0-	1586	1	92003	3	Y	2398	2312	0	86	1	-0-
							2	4	2638	9							
03	128854	X	128854	-0-	-0-	-0-	2142	1	123395	3	Y	3015	2909	0	106	1	-0-
							3317	9									
*04	114859	X	114859	-0-	-0-	-0-	1940	1	109730	3	Y	2899	2876	0	23	1	-0-
							3189	9									
05	105454	X	105454	-0-	-0-	-0-	1549	1	100394	3	Y	3192	3127	0	65	1	-0-
							3511	9									
06	92620	X	92620	-0-	-0-	-0-	1311	1	91054	3	Y	232	210	0	22	1	-0-
							255	9									

STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186661	X	186661	-0-	-0-	-0-	2972	1	178936	3	Y	4298	4227	0	71	1	-0-
							25	4	4728	9							
02	124373	X	124373	-0-	-0-	-0-	2050	1	119299	3	Y	2747	2661	0	86	1	-0-
							2	4	3022	9							
03	128677	X	128677	-0-	-0-	-0-	2152	1	123784	3	Y	2492	2386	0	106	1	-0-
							2741	9									
*04	134057	X	134057	-0-	-0-	-0-	2276	1	128760	3	Y	2746	2723	0	23	1	-0-
							3021	9									
05	101782	X	101782	-0-	-0-	-0-	1500	1	97242	3	Y	2764	2699	0	65	1	-0-
							3040	9									
06	93162	X	93162	-0-	-0-	-0-	1237	1	85956	3	Y	5426	5404	0	22	1	-0-
							5969	9									

STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178635	X	178635	-0-	-0-	-0-	2843	1	171189	3	Y	4164	4093	0	71	1	-0-
							23	4	4580	9							
02	131390	X	131390	-0-	-0-	-0-	2175	1	126284	3	Y	2662	2576	0	86	1	-0-
							3	4	2928	9							
03	127799	X	127799	-0-	-0-	-0-	2140	1	123001	3	Y	2416	2310	0	106	1	-0-
							2658	9									
*04	121921	X	121921	-0-	-0-	-0-	2064	1	116758	3	Y	2817	2794	0	23	1	-0-
							3099	9									
05	110358	X	110358	-0-	-0-	-0-	1624	1	105620	3	Y	2831	2766	0	65	1	-0-
							3114	9									
06	92479	X	92479	-0-	-0-	-0-	1230	1	85470	3	Y	5254	5232	0	22	1	-0-
							5779	9									

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
01	166253	X	166253	-0-	-0-	-0-	2629	1	158351	3	Y	4775	4704	0	71	1	-0-
							20	4	5253	9							
02	94394	X	94394	-0-	-0-	-0-	1556	1	90282	3	Y	2322	2236	0	86	1	-0-
							2	4	2554	9							
03	116997	X	116997	-0-	-0-	-0-	1941	1	111845	3	Y	2919	2813	0	106	1	-0-
							3211	9									
*04	119201	X	119201	-0-	-0-	-0-	2018	1	114154	3	Y	2754	2731	0	23	1	-0-
							3029	9									
05	86981	X	86981	-0-	-0-	-0-	1269	1	82373	3	Y	3035	2970	0	65	1	-0-
							3339	9									
06	74200	X	74200	-0-	-0-	-0-	1049	1	72903	3	Y	225	203	0	22	1	-0-
							248	9									

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
01	196833	X	196833	-0-	-0-	-0-	3134	1	188622	3	Y	4594	4523	0	71	1	-0-
							24	4	5053	9							
02	157727	X	157727	-0-	-0-	-0-	2616	1	151882	3	Y	2933	2847	0	86	1	-0-
							3	4	3226	9							
03	156215	X	156215	-0-	-0-	-0-	2621	1	150669	3	Y	2659	2553	0	106	1	-0-
							2925	9									
*04	139179	X	139179	-0-	-0-	-0-	2357	1	133592	3	Y	2936	2913	0	23	1	-0-
							3230	9									
05	138167	X	110635	-0-	-27532	-0-	1619	1	105769	3	Y	2952	2887	0	65	1	-0-
							3247	9									
06	133710	X	104976	-0-	-28734	-0-	1402	1	97189	3	Y	5804	5782	0	22	1	-0-
							1	4	6384	9							

STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198987	X	198987	-0-	-0-	-0-	3110	1	188717	3	Y	6486	6415	0	71	1	-0-
							25	4	7135	9							
02	51436	X	18702	-0-	-32734	-0-	228	1	15024	3	Y	3136	3050	0	86	1	-0-
							3450	9									
03	56947	X	6707	-0-	-50240	-0-	1	1	2370	3	Y	3942	3836	0	106	1	-0-
							4336	9									
*04	55110	X	35051	-0-	-20059	-0-	503	1	30425	3	Y	3748	3725	0	23	1	-0-
							4123	9									
05	56947	X	38524	-0-	-18423	-0-	508	1	33488	3	Y	4116	4051	0	65	1	-0-
							4528	9									
06	55110	X	39061	-0-	-16049	-0-	549	1	38183	3	Y	299	277	0	22	1	-0-
							329	9									

STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182249	X	98456	-0-	-83793	-0-	1548	1	93607	3	N	2965	2885	0	80	1	-0-
							39	4	3262	9							
02	138684	X	85180	-0-	-53504	-0-	1383	1	80684	3	N	2503	2380	0	123	1	-0-
							360	4	2753	9							
03	133610	X	88044	-0-	-45566	-0-	1440	1	83478	3	N	2707	2617	0	90	1	-0-
							148	4	2978	9							
*04	127380	X	85637	-0-	-41743	-0-	1431	1	81377	3	N	2467	2429	0	38	1	-0-
							115	4	2714	9							
05	121954	X	77201	-0-	-44753	-0-	1120	1	73186	3	N	2360	2315	0	45	1	-0-
							299	4	2596	9							
06	95280	X	70877	-0-	-24403	-0-	984	1	66909	3	N	2178	1965	0	213	1	-0-
							588	4	2396	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566928	X	292753	-0-		-274175	-0-	4871	1	287796	3	N	42	42	0			-0-
								40	4	46	9							
02	491876	X	209456	-0-		-282420	-0-	3585	1	205835	3	N	29	29	0			-0-
								4	4	32	9							
03	528581	X	222166	-0-		-306415	-0-	3842	1	217954	3	N	336	318	0	18	1	-0-
								370	9									
*04	376890	X	192771	-0-		-184119	-0-	3357	1	187667	3	N	1588	1588	0			-0-
								1747	9									
05	366637	X	166437	-0-		-200200	-0-	2561	1	163432	3	N	403	403	0			-0-
								1	4	443	9							
06	283320	X	148662	-0-		-134658	-0-	2124	1	146537	3	N	-0-					-0-
								1	4									

GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425785	X	321056	-0-		-104729	-0-	5357	1	315628	3	N	23	23	0			-0-
								46	4	25	9							
02	384580	X	233459	-0-		-151121	-0-	4015	1	229422	3	N	15	15	0			-0-
								5	4	17	9							
03	425785	X	249236	-0-		-176549	-0-	4316	1	244903	3	N	15	15	0			-0-
								17	9									
*04	373050	X	204595	-0-		-168455	-0-	3606	1	200977	3	N	11	11	0			-0-
								12	9									
*05	321067	X	172104	-0-		-148963	-0-	2661	1	169431	3	N	10	10	0			-0-
								1	4	11	9							
06	310710	X	149818	-0-		-160892	-0-	2139	1	147678	3	N	-0-					-0-
								1	4									

GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641173	X	499131	-0-		-142042	-0-	8320	1	490128	3	N	557	557	0			-0-
								70	4	613	9							
02	579124	X	436752	-0-		-142372	-0-	7499	1	428883	3	N	329	327	0	2	1	-0-
								8	4	362	9							
03	641173	X	414805	-0-		-226368	-0-	7179	1	407366	3	N	236	226	0	10	1	-0-
								260	9									
*04	533670	X	368022	-0-		-165648	-0-	6488	1	361494	3	N	36	36	0			-0-
								40	9									
*05	499131	X	328862	-0-		-170269	-0-	5077	1	323642	3	N	129	129	0			-0-
								1	4	142	9							
06	483030	X	275529	-0-		-207501	-0-	3966	1	271502	3	N	54	54	0			-0-
								2	4	59	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602640	X	388401	-0-		-214239	-0-	6464	1	381733	3	N	138	138	0			-0-
								52	4	152	9							
02	544320	X	310382	-0-		-233938	-0-	5343	1	304933	3	N	91	90	0	1	1	-0-
								6	4	100	9							
03	602640	X	295178	-0-		-307462	-0-	5091	1	289269	3	N	744	728	0	16	1	-0-
								818	9									
*04	497490	X	273508	-0-		-223982	-0-	4821	1	268641	3	N	42	42	0			-0-
								46	9									
05	419213	X	245150	-0-		-174063	-0-	3785	1	241325	3	N	35	35	0			-0-
								1	4	39	9							
06	375870	X	199658	-0-		-176212	-0-	2852	1	196788	3	N	15	15	0			-0-
								1	4	17	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388027	X	201330	-0-		-186697	-0-		3346	1	197957	3	N	-0-					-0-
									27	4									
02	349888	X	147284	-0-		-202604	-0-		2520	1	144500	3	N	237	218	0	19	1	-0-
									3	4	261	9							
03	377859	X	146623	-0-		-231236	-0-		2536	1	143876	3	N	192	78	0	114	1	-0-
									211	9									
*04	288510	X	128930	-0-		-159580	-0-		2272	1	126625	3	N	30	30	0			-0-
									33	9									
05	223448	X	115868	-0-		-107580	-0-		1786	1	114023	3	N	54	54	0			-0-
									59	9									
06	194850	X	106187	-0-		-88663	-0-		1533	1	104653	3	N	-0-					-0-
									1	4									

GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448198	X	197165	-0-		-251033	-0-		3254	1	192733	3	N	1047	1047	0			-0-
									26	4	1152	9							
02	404824	X	154311	-0-		-250513	-0-		2589	1	148759	3	N	2691	2654	0	37	1	-0-
									3	4	2960	9							
03	370295	X	144964	-0-		-225331	-0-		2510	1	142393	3	N	55	52	0	3	1	-0-
									61	9									
*04	257220	X	123799	-0-		-133421	-0-		2183	1	121605	3	N	10	10	0			-0-
									11	9									
*05	204569	X	111518	-0-		-93051	-0-		1720	1	109794	3	N	4	4	0			-0-
									4	9									
06	190800	X	104426	-0-		-86374	-0-		1491	1	102934	3	N	-0-					-0-
									1	4									

WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580816	X	418235	-0-		-162581	-0-		6880	1	407817	3	N	3170	3170	0			-0-
									51	4	3487	9							
02	524608	X	346345	-0-		-178263	-0-		5896	1	337771	3	N	2428	2408	0	20	1	-0-
									7	4	2671	9							
03	579514	X	333968	-0-		-245546	-0-		5724	1	325690	3	N	2322	2206	0	116	1	-0-
									2554	9									
*04	470280	X	315549	-0-		-154731	-0-		5514	1	308077	3	N	1780	1780	0			-0-
									1958	9									
*05	478113	X	295563	-0-		-182550	-0-		4527	1	289308	3	N	1570	1570	0			-0-
									1	4	1727	9							
06	404730	X	254192	-0-		-150538	-0-		3639	1	249309	3	N	1129	1129	0			-0-
									2	4	1242	9							

GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412579	X	244709	-0-		-167870	-0-		4075	1	240594	3	N	5	5	0			-0-
									34	4	6	9							
02	367528	X	168755	-0-		-198773	-0-		2872	1	165676	3	N	185	182	0	3	1	-0-
									3	4	204	9							
03	406906	X	180582	-0-		-226324	-0-		3126	1	177300	3	N	142	139	0	3	1	-0-
									156	9									
*04	345210	X	149767	-0-		-195443	-0-		2640	1	147121	3	N	5	5	0			-0-
									6	9									
05	291369	X	117249	-0-		-174120	-0-		1815	1	115432	3	N	2	2	0			-0-
									2	9									
06	236820	X	112140	-0-		-124680	-0-		1615	1	110524	3	N	-0-					-0-
									1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612901	X	396743	-0-	-216158	-0-	6534	1	387047	3	N	2831	2831	0			-0-
							48	4	3114	9							
02	555324	X	334760	-0-	-220564	-0-	5703	1	326647	3	N	2185	2169	0	16	1	-0-
							6	4	2404	9							
03	614823	X	324046	-0-	-290777	-0-	5560	1	316202	3	N	2076	1983	0	93	1	-0-
							2284	9									
*04	485700	X	309024	-0-	-176676	-0-	5403	1	301829	3	N	1629	1629	0			-0-
							1792	9									
*05	441967	X	292421	-0-	-149546	-0-	4481	1	286359	3	N	1436	1436	0			-0-
							1	4	1580	9							
06	383940	X	234524	-0-	-149416	-0-	3346	1	230041	3	N	1033	1033	0			-0-
							1	4	1136	9							

STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 11936 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	5637	-0-	5637	5637	87	1	5098	3		Y	411	411	0			-0-
						452	9										
*05	SHUT IN	420988	-0-	420988	426625	6039	1	399670	3		Y	13889	13889	0			-0-
						1	4	15278	9								
06	SHUT IN	540867	-0-	540867	967492	7624	1	521356	3		Y	10802	10771	0	31	1	-0-
						5	4	11882	9								

STS C WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 11/29/2024 TOTAL DEPTH 11951 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	21443	-0-	21443	21443	304	1	18925	3		Y	2013	2013	0			-0-
						2214	9										
*05	SHUT IN	664735	-0-	664735	686178	8351	1	581482	3		Y	68091	68091	0			-0-
						2	4	74900	9								
06	SHUT IN	483932	-0-	483932	1170110	6055	1	413866	3		Y	58188	58147	0	41	1	-0-
						4	4	64007	9								

STS C WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11918 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	10531	-0-	10531	10531	160	1	9564	3		Y	734	734	0			-0-
						807	9										
*05	SHUT IN	600942	-0-	600942	611473	8561	1	565053	3		Y	24842	24842	0			-0-
						2	4	27326	9								
06	SHUT IN	443922	-0-	443922	1055395	6065	1	414441	3		Y	21284	21244	0	40	1	-0-
						4	4	23412	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 11590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		183659	-0-	183659	183659	2407	1	163931 3		N	15746	15746	0			-0-
							17321	9									
06	SHUT IN		241706	-0-	241706	425365	3288	1	225137 3		N	12072	12072	0			-0-
							2	4	13279 9								

STS C WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		9568	-0-	9568	9568	145	1	8680 3		Y	675	675	0			-0-
							743	9									
*05	SHUT IN		520667	-0-	520667	530235	7309	1	488221 3		Y	22850	22850	0			-0-
							2	4	25135 9								
06	SHUT IN		435205	-0-	435205	965440	5961	1	407352 3		Y	19898	19861	0	37	1	-0-
							4	4	21888 9								

STS C WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		5996	-0-	5996	5996	91	1	5443 3		Y	420	420	0			-0-
							462	9									
*05	SHUT IN		511558	-0-	511558	517554	7455	1	488494 3		Y	14188	14188	0			-0-
							2	4	15607 9								
06	SHUT IN		406642	-0-	406642	924196	5674	1	387746 3		Y	12017	11982	0	35	1	-0-
							3	4	13219 9								

WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299256 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11300 - 25771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80612	-0-	80612	80612	1156	1	70437 3		N	8194	8175	0	19	1	-0-
							6	4	9013 9								
02	711498	X	630886	-0-	-80612	-0-	8944	1	556768 3		N	59240	59198	0	42	1	-0-
							10	4	65164 9								
03	620638	X	620638	-0-	-0-	-0-	8967	1	549673 3		N	56362	56243	0	119	1	-0-
							61998	9									
*04	492904	X	492904	-0-	-0-	-0-	7405	1	442086 3		N	39466	39383	0	83	1	-0-
							43413	9									
*05	437725	X	437725	-0-	-0-	-0-	5814	1	394734 3		N	33796	33796	0			-0-
							1	4	37176 9								
*06	349865	X	349865	-0-	-0-	-0-	4543	1	313949 3		N	28519	28519	0			-0-
							2	4	31371 9								

WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299257 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11350 - 26114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77868	-0-	77868	77868	1112	1	67810 3		N	8127	8108	0	19	1	-0-
							6	4	8940 9								
02	0		602553	-0-	602553	680421	8498	1	529935 3		N	58283	58241	0	42	1	-0-
							9	4	64111 9								
03	1277681	X	597260	-0-	-680421	-0-	8596	1	527638 3		N	55478	55359	0	119	1	-0-
							61026	9									
*04	471283	X	471283	-0-	-0-	-0-	7066	1	421976 3		N	38401	38318	0	83	1	-0-
							42241	9									
*05	453789	X	453789	-0-	-0-	-0-	6042	1	410229 3		N	34106	34106	0			-0-
							1	4	37517 9								
*06	341190	X	341190	-0-	-0-	-0-	4450	1	307529 3		N	26554	26554	0			-0-
							2	4	29209 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 64H RRCID -> 299266 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71464	-0-	71464	71464	975	1	60567	3	N	9015	8996	0	19	1	-0-
							5	4	9917	9							
02	579559	X	508095	-0-	-71464	-0-	6883	1	436313	3	N	58993	58951	0	42	1	-0-
							7	4	64892	9							
03	470362	X	470362	-0-	-0-	-0-	6559	1	407601	3	N	51093	50974	0	119	1	-0-
							56202	9									
*04	374260	X	374260	-0-	-0-	-0-	5453	1	329293	3	N	35922	35839	0	83	1	-0-
							39514	9									
*05	326690	X	326690	-0-	-0-	-0-	4311	1	293118	3	N	26600	26600	0			-0-
							1	4	29260	9							
*06	234609	X	234609	-0-	-0-	-0-	2993	1	207703	3	N	21738	21738	0			-0-
							1	4	23912	9							

STS C WELL #: 68H RRCID -> 299303 COMPL. DATE 11/29/2024 TOTAL DEPTH 11607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		259765	-0-	259765	259765	3206	1	230300	3	N	23871	23871	0			-0-
							1	4	26258	9							
06	SHUT IN		204192	-0-	204192	463957	2592	1	177510	3	N	21898	21898	0			-0-
							2	4	24088	9							

STS B WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A

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

STS C WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		346403	-0-	346403	346403	4375	1	305393	3	N	33302	33302	0			-0-
							3	4	36632	9							
06	SHUT IN		272596	-0-	272596	618999	3477	1	237475	3	N	28765	28765	0			-0-
							2	4	31642	9							

STS C WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		262690	-0-	262690	262690	3228	1	231774	3	N	25170	25170	0			-0-
							1	4	27687	9							
06	SHUT IN		280932	-0-	280932	543622	3686	1	252249	3	N	22723	22723	0			-0-
							2	4	24995	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	3	N	-0-			-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	21	1	1353	3	N	-0-			-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	48	1	2272	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3217	-0-	217	217	3217	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	4137	-0-	1037	1254	4137	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3900	-0-	900	2154	3900	3			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	95	1	4605	3	N	-0-			-0-
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	69	1	2273	3	N	-0-			-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	353	1	4598	3	N	-0-			-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	56	1	2588	3	N	-0-			-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	239	1	4244	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	105	1	3975	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	13	1	752	3	N	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	1612	N	23	-0-	-1589	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3838	-0-	738	738	3838	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2518	-0-	-482	256	2518	3			N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1785	-0-	-571	-0-	29	1	1756	3	N	-0-			-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	34	1	2210	3	N	-0-			-0-
03	1891	X	1509	-0-	-382	-0-	31	1	1478	3	N	-0-			-0-
04	1830	X	675	-0-	-1155	-0-	675	3			N	-0-			-0-
05	2356	N	506	-0-	-1850	-0-	506	3			N	-0-			-0-
06	1470	N	891	-0-	-579	-0-	891	3			N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	163	1	2355	3	N	-0-			-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	189	1	2185	3	N	-0-			-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	126	1	2129	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	1280	-0-	-921	-0-	91	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	92	1	1678	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 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
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	191	1	2961	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3983	-0-	883	883	262	1	3721	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2413	-0-	-587	296	117	1	2296	3	N	-0-			-0-
05	2277	X	1981	-0-	-296	-0-	56	1	1925	3	N	-0-			-0-
06	1920	X	1616	-0-	-304	-0-	94	1	1522	3	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	36	1	2153	3	N	-0-			-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	31	1	1978	3	N	-0-			-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	55	1	2562	3	N	-0-			-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-			-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-			-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
01	5022	X	3329	-0-	-1693	-0-	53	1	3276	3	N	-0-			-0-
02	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	62	1	3947	3	N	-0-			-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	81	1	3835	3	N	-0-			-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-			-0-
05	4433	X	3072	-0-	-1361	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
06	4290	X	1354	-0-	-2936	-0-	1354	3			N	-0-			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4255	-0-	-922	-0-	70	1	4185	3	N	-0-			-0-
02	3892	X	3744	-0-	-148	-0-	57	1	3687	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	89	1	4181	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3435	-0-	-855	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-			-0-
06	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	3861	3			N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4528	-0-	-277	-0-	333	1	4195	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	3511	-0-	-493	-0-	264	1	3247	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	328	1	4103	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	245	1	4266	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	264	1	4391	3	N	-0-			-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	117	1	4268	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	41	1	2445	3	N	-0-			-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	33	1	2100	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3279	-0-	179	179	68	1	3211	3	N	-0-			-0-
04	2743	N	2564	-0-	-179	-0-	2564	3			N	-0-			-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
06	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	732	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	393	-0-	-923	-0-	30	1	363	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	1414	-0-	-1221	-0-	105	1	1309	3	N	-0-			-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	35	1	615	3	N	-0-			-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	64	1	2336	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-			-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-			-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-			-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-			-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	319	1	3047	3	N	-0-			-0-
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	175	1	1668	3	N	-0-			-0-
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	236	1	2051	3	N	-0-			-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	147	1	1550	3	N	-0-			-0-
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	3	N	-0-			-0-
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

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
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	3	N	-0-			-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-			-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-			-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	N	-0-			-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4994	-0-	-2415	-0-	367	1	4627	3	N	-0-			-0-
02	6692	X	4497	-0-	-2195	-0-	338	1	4159	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	6187	-0-	-1222	-0-	458	1	5729	3	N	-0-			-0-
04	7170	X	6627	-0-	-543	-0-	360	1	6267	3	N	-0-			-0-
05	7409	X	6108	-0-	-1301	-0-	346	1	5762	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5713	-0-	-287	-0-	153	1	5560	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	164	1	2064	3	N	-0-			-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	146	1	1800	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	152	1	1905	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	1825	-0-	-335	-0-	99	1	1726	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	115	1	1920	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	52	1	1890	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	37	1	1868	3	N	-0-			-0-
04	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	45	1	1100	3	N	-0-			-0-
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	23	1	893	3	N	-0-			-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	3	N	-0-			-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	70	1	1042	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	827	-0-	-754	-0-	37	1	790	3	N	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	270	1	2575	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2389	-0-	-299	-0-	227	1	2162	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	283	1	2453	3	N	-0-			-0-
04	2760	N	2649	-0-	-111	-0-	229	1	2420	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	232	1	2313	3	N	-0-			-0-
06	2640	N	2332	-0-	-308	-0-	150	1	2182	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	81	1	3900	3	N	-0-			-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	103	1	3422	3	N	-0-			-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	155	1	2014	3	N	-0-			-0-
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	55	1	2547	3	N	-0-			-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	117	1	2087	3	N	-0-			-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	141	1	5308	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	285	1	2715	3	N	-0-			1
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	301	1	2867	3	N	-0-			1
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	283	1	2459	3	N	-0-			1
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	283	1	2987	3	N	-0-			1
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	301	1	3002	3	N	-0-			1
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	169	1	2452	3	N	-0-			1

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
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-			-0-
02	532	N	246	-0-	-286	-0-	19	1	227	3	N	-0-			-0-
03	713	N	312	-0-	-401	-0-	23	1	289	3	N	-0-			-0-
04	480	N	286	-0-	-194	-0-	16	1	270	3	N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	644	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	153	1	1896	3	N	-0-			-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	92	1	1335	3	N	-0-			-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	941	3	N	-0-			-0-
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	44	1	747	3	N	-0-			-0-
05	868	N	269	-0-	-599	-0-	19	1	250	3	N	-0-			-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	139	1	2541	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	212	1	2671	3	N	-0-			-0-
02	3192	X	2588	-0-	-604	-0-	194	1	2394	3	N	-0-			-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	281	1	3513	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	2772	-0-	-738	-0-	151	1	2621	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	163	1	2719	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	1813	-0-	-1847	-0-	49	1	1764	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	220	1	10652	3	N	-0-			-0-
02	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	295	1	9761	3	N	-0-			-0-
03	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	801	1	10432	3	N	-0-			-0-
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	220	1	10228	3	N	-0-			-0-
05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	587	1	10430	3	N	-0-			-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	252	1	9504	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3786	-0-	686	686	63	1	3723	3	N	-0-			-0-
02	1893	N	1207	-0-	-686	-0-	18	1	1189	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	245	-0-	-964	-0-	5	1	240	3	N	-0-			-0-
04	1170	X	56	-0-	-1114	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	1209	X	17	-0-	-1192	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	1170	X	20	-0-	-1150	-0-	20	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	55	1	4606	3	N	-0-			-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	42	1	3607	3	N	-0-			-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	56	1	4008	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
05	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	36040	-0-	36040	5146087	1001	1	35039	3	N	-0-			-0-
02	0	A	11038	-0-	11038	5157125	581	1	10457	3	N	-0-			-0-
03	0	A	13378	-0-	13378	5170503	745	1	12633	3	N	-0-			-0-
04	0	A	45174	-0-	45174	5215677	683	1	44491	3	N	-0-			-0-
05	0	A	37470	-0-	37470	5253147	564	1	36906	3	N	-0-			-0-
*06	0	A	26001	-0-	26001	5279148	1051	1	24950	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	77	1	6490	3	N	-0-			-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	86	1	7372	3	N	-0-			-0-
03	9579	X	5714	-0-	-3865	-0-	78	1	5636	3	N	-0-			-0-
04	9270	X	6946	-0-	-2324	-0-	6946	3			N	-0-			-0-
05	9579	X	3185	-0-	-6394	-0-	3185	3			N	-0-			-0-
06	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	3			N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

01	5673	X	3431	-0-	-2242	-0-	3431	3			N	-0-			-0-
02	5124	X	3400	-0-	-1724	-0-	3400	3			N	-0-			-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	114	1	5714	3	N	-0-			-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	29	1	4382	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	73	1	3126	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	3822	-0-	-1818	-0-	68	1	3754	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

01	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	3			N	-0-			-0-
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	3			N	-0-			-0-
03	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	200	1	10012	3	N	-0-			-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	340	1	8285	3	N	-0-			-0-
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	210	1	7967	3	N	-0-			-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	89	1	7232	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

01	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	752	1	10331	3	N	-0-			-0-
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	729	1	6595	3	N	-0-			-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	194	1	907	3	N	-0-			-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	3	N	-0-			-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	152	1	5319	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

01	14694	X	11374	-0-	-3320	-0-	493	1	10881	3	N	-0-			-0-
02	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	960	1	12730	3	N	-0-			-0-
03	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	1149	1	14570	3	N	-0-			-0-
04	12600	X	8639	-0-	-3961	-0-	387	1	8252	3	N	-0-			-0-
05	14694	X	13291	-0-	-1403	-0-	585	1	12706	3	N	-0-			-0-
06	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	510	1	14564	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

01	9114	X	9069	-0-	-45	-0-	394	1	8675	3	N	-0-			-0-
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	581	1	7705	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	5692	-0-	-3422	-0-	416	1	5276	3	N	-0-			-0-
04	8820	X	8182	-0-	-638	-0-	366	1	7816	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	5165	-0-	-3949	-0-	227	1	4938	3	N	-0-			-0-
*06	8820	X	6323	-0-	-2497	-0-	214	1	6109	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	489	1	6726	3	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	440	1	3988	3	N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	86	1	401	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	436	1	8027	3	N	-0-					-0-
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	281	1	9847	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	162 536	1 9	2750	3	N	487	182	1			320

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	2160	-0-	-7636	-0-	237	1	1923	3	N	-0-					-0-
02	10920	X	5301	-0-	-5619	-0-	1034	1	4267	3	N	-0-					-0-
03	12090	X	10384	-0-	-1706	-0-	1229	1	9155	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	4287	-0-	-7233	-0-	966	1	3321	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8417	-0-	-635	-0-	1233	1	7184	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	8099	-0-	-1951	-0-	1138	1	6961	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	287	1	24057	3	N	-0-					-0-
02	21476	X	19990	-0-	-1486	-0-	230	1	19760	3	N	-0-					-0-
03	25761	X	21818	-0-	-3943	-0-	298	1	21520	3	N	-0-					-0-
04	24930	X	19874	-0-	-5056	-0-	19874	3			N	-0-					-0-
05	25761	X	21549	-0-	-4212	-0-	21549	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	21000	-0-	-2550	-0-	21000	3			N	-0-					-0-

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
01	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-	34253	3			N	-0-					-0-
02	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	3			N	-0-					-0-
03	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	298	1	14887	3	N	-0-					-0-
04	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	188	1	28164	3	N	-0-					-0-
05	24149	X	21759	-0-	-2390	-0-	499	1	21260	3	N	-0-					-0-
06	23370	X	17668	-0-	-5702	-0-	314	1	17354	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51150	X	42040	-0-	-9110	-0-	124	1	41916	3	N	-0-					-0-
02	46200	X	30188	-0-	-16012	-0-	886	1	29302	3	N	-0-					-0-
03	51150	X	38293	-0-	-12857	-0-	1170	1	37123	3	N	-0-					-0-
04	40680	X	34743	-0-	-5937	-0-	34743	3			N	-0-					-0-
05	42036	X	23927	-0-	-18109	-0-	23927	3			N	-0-					-0-
06	40680	X	38145	-0-	-2535	-0-	65	1	38080	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13178	3	217	9	Y	197	197	1			4
02	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9276	3	118	9	Y	107	107	1			4
03	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11581	3	215	9	Y	195	188	1			11
04	16380	X	11432	-0-	-4948	-0-	11209	3	223	9	Y	203	208	1			6
05	15097	X	10701	-0-	-4396	-0-	10499	3	202	9	Y	184	182	1			8
06	12960	X	11263	-0-	-1697	-0-	1254	1	9816	3	Y	175	170	1			13
							193	9									

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

01	10416	X	2669	-0-	-7747	-0-	1340	1	1296	3	Y	29	103	1			45
							1	4	32	9							
02	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	4089	1	5920	3	Y	164	108	1			101
							126	4	180	9							
03	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	2587	1	8173	3	Y	308	317	1			92
							133	4	339	9							
04	9480	X	6840	-0-	-2640	-0-	1091	1	5495	3	Y	221	204	1			109
							11	4	243	9							
05	9796	X	5944	-0-	-3852	-0-	984	1	4840	3	Y	100	98	1			111
							10	4	110	9							
06	9480	X	5510	-0-	-3970	-0-	1177	1	4230	3	Y	89	90	1			110
							5	4	98	9							

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

01	11656	X	2719	-0-	-8937	-0-	1369	1	1324	3	Y	23	84	1			36
							1	4	25	9							
02	10528	X	7180	-0-	-3348	-0-	2847	1	4122	3	Y	113	79	1			70
							87	4	124	9							
03	11656	X	10121	-0-	-1535	-0-	2345	1	7411	3	Y	238	237	1			71
							103	4	262	9							
04	10260	X	8180	-0-	-2080	-0-	1317	1	6634	3	Y	199	172	1			98
							10	4	219	9							
05	10602	X	8668	-0-	-1934	-0-	1443	1	7100	3	Y	104	89	1			113
							11	4	114	9							
06	9780	X	8558	-0-	-1222	-0-	1541	1	6902	3	Y	98	92	1			119
							7	4	108	9							

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

01	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20681	3			N	-0-					-0-
02	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	3			N	-0-					-0-
03	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	370	1	18468	3	N	-0-					-0-
04	20010	X	16452	-0-	-3558	-0-	109	1	16343	3	N	-0-					-0-
05	20677	X	12129	-0-	-8548	-0-	491	1	11638	3	N	-0-					-0-
06	20010	X	14453	-0-	-5557	-0-	425	1	14028	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
01	20863	X	16670	-0-	-4193	-0-	16670	3			N	-0-			-0-
02	17416	X	15033	-0-	-2383	-0-	15033	3			N	-0-			-0-
03	19406	X	15482	-0-	-3924	-0-	304	1	15178	3	N	-0-			-0-
04	17670	X	14352	-0-	-3318	-0-	95	1	14257	3	N	-0-			-0-
05	17546	X	14100	-0-	-3446	-0-	323	1	13777	3	N	-0-			-0-
06	16140	X	12801	-0-	-3339	-0-	228	1	12573	3	N	-0-			-0-

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
01	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	249	1	20943	3	N	-0-			-0-
02	19012	X	17737	-0-	-1275	-0-	204	1	17533	3	N	-0-			-0-
03	22351	X	18005	-0-	-4346	-0-	246	1	17759	3	N	-0-			-0-
04	21630	X	17492	-0-	-4138	-0-	17492	3			N	-0-			-0-
05	22351	X	17225	-0-	-5126	-0-	17225	3			N	-0-			-0-
06	20520	X	16893	-0-	-3627	-0-	16893	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13998	-0-	-1750	-0-	165	1	13833	3	N	-0-			-0-
02	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	175	1	15032	3	N	-0-			-0-
03	17825	X	14336	-0-	-3489	-0-	196	1	14140	3	N	-0-			-0-
04	17250	X	14119	-0-	-3131	-0-	14119	3			N	-0-			-0-
05	17825	X	13876	-0-	-3949	-0-	13876	3			N	-0-			-0-
06	16290	X	11676	-0-	-4614	-0-	11676	3			N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10910	-0-	-2916	-0-	10910	3			N	-0-			-0-
02	12208	X	10576	-0-	-1632	-0-	10576	3			N	-0-			-0-
03	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	550	1	27459	3	N	-0-			-0-
04	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	144	1	21622	3	N	-0-			-0-
05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	341	1	14548	3	N	-0-			-0-
06	25200	X	19084	-0-	-6116	-0-	339	1	18745	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	13167	-0-	-4255	-0-	5	1	13162	3	N	-0-			-0-
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	4	1	10813	3	N	-0-			-0-
03	34844	X	9568	-0-	-25276	-0-	4	1	9564	3	N	-0-			-0-
04	33720	X	7672	-0-	-26048	-0-	3	1	7669	3	N	-0-			-0-
05	20119	X	6854	-0-	-13265	-0-	3	1	6851	3	N	-0-			-0-
06	12750	X	5553	-0-	-7197	-0-	3	1	5550	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	19606	-0-	-3086	-0-	851	1	18755	3	N	-0-			-0-
02	20496	X	13818	-0-	-6678	-0-	969	1	12849	3	N	-0-			-0-
03	20026	X	16086	-0-	-3940	-0-	1176	1	14910	3	N	-0-			-0-
04	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	880	1	18786	3	N	-0-			-0-
05	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	1126	1	24449	3	N	-0-			-0-
06	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	707	1	20182	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	33068	-0-	-6705	-0-	33068	3			N	-0-			-0-
02	31080	X	29488	-0-	-1592	-0-	29488	3			N	-0-			-0-
03	38471	X	32797	-0-	-5674	-0-	643	1	32154	3	N	-0-			-0-
04	35100	X	27869	-0-	-7231	-0-	184	1	27685	3	N	-0-			-0-
05	34813	X	27907	-0-	-6906	-0-	659	1	27248	3	N	-0-			-0-
06	32010	X	29175	-0-	-2835	-0-	540	1	28635	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	988	1	21791	3	N	-0-			-0-
02	23380	X	20333	-0-	-3047	-0-	1426	1	18907	3	N	-0-			-0-
03	25885	X	21559	-0-	-4326	-0-	1576	1	19983	3	N	-0-			-0-
04	24030	X	18443	-0-	-5587	-0-	825	1	17618	3	N	-0-			-0-
05	24521	X	18522	-0-	-5999	-0-	815	1	17707	3	N	-0-			-0-
06	22050	X	13988	-0-	-8062	-0-	473	1	13515	3	N	-0-			-0-

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
01	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	101	1	34006	3	N	-0-			-0-
02	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	961	1	31765	3	N	-0-			-0-
03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	310	1	9839	3	N	-0-			-0-
04	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	38472	3			N	-0-			-0-
05	42731	X	42731	-0-	-0-	-0-	42731	3			N	-0-			-0-
06	47852	X	47852	-0-	-0-	-0-	1328	1	46524	3	N	-0-			-0-

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
01	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	70	1	23468	3	N	-0-			-0-
02	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	584	1	19303	3	N	-0-			-0-
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9971	3	N	-0-			-0-
04	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	3			N	-0-			-0-
05	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	3			N	-0-			-0-
06	31448	X	31448	-0-	-0-	-0-	873	1	30575	3	N	-0-			-0-

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
01	24149	X	23418	-0-	-731	-0-	276	1	23142	3	N	-0-			-0-
02	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	255	1	21954	3	N	-0-			-0-
03	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	391	1	28648	3	N	-0-			-0-
04	28781	X	28781	-0-	-0-	-0-	28781	3			N	-0-			-0-
05	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	27392	3			N	-0-			-0-
06	27150	X	25321	-0-	-1829	-0-	25321	3			N	-0-			-0-

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
01	42997	X	34854	-0-	-8143	-0-	34854	3			N	-0-			-0-
02	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	28520	3			N	-0-			-0-
03	41974	X	25764	-0-	-16210	-0-	505	1	25259	3	N	-0-			-0-
04	40710	X	18464	-0-	-22246	-0-	122	1	18342	3	N	-0-			-0-
05	42067	X	29280	-0-	-12787	-0-	691	1	28589	3	N	-0-			-0-
06	33720	X	21708	-0-	-12012	-0-	401	1	21307	3	N	-0-			-0-

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
01	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3			N	-0-			-0-
02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-			-0-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	231	1	11540	3	N	-0-			-0-
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	252	1	6150	3	N	-0-			-0-
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	173	1	6594	3	N	-0-			-0-
06	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	126	1	10266	3	N	-0-			-0-

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
01	32581	X	24077	-0-	-8504	-0-	24077	3			N	-0-			-0-
02	27384	X	23110	-0-	-4274	-0-	23110	3			N	-0-			-0-
03	27683	X	26483	-0-	-1200	-0-	520	1	25963	3	N	-0-			-0-
04	28230	X	13221	-0-	-15009	-0-	521	1	12700	3	N	-0-			-0-
05	28768	X	1583	-0-	-27185	-0-	41	1	1542	3	N	-0-			-0-
06	25620	X	4366	-0-	-21254	-0-	53	1	4313	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	29378	-0-	-754	-0-	346	1	29032	3	N	-0-					-0-
02	27216	X	25736	-0-	-1480	-0-	296	1	25440	3	N	-0-					-0-
03	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	426	1	31175	3	N	-0-					-0-
04	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	32617	3			N	-0-					-0-
05	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	31839	3			N	-0-					-0-
06	30570	X	29959	-0-	-611	-0-	29959	3			N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

01	10943	X	3381	-0-	-7562	-0-	146	1	3190	3	Y	39	44	1			7
							2	4	43	9							
02	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	326	1	11206	3	Y	114	85	1			36
							40	4	125	9							
03	35469	X	35469	-0-	-0-	-0-	2198	1	32993	3	Y	251	269	1			18
							2	4	276	9							
04	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	2211	1	24290	3	Y	219	209	1			28
							1	4	241	9							
05	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	1792	1	19951	3	Y	191	182	1			37
							2	4	210	9							
06	34320	X	12481	-0-	-21839	-0-	1049	1	11320	3	Y	96	112	1			21
							6	4	106	9							

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

01	19344	X	3876	-0-	-15468	-0-	163	1	3562	3	Y	131	189	1			23
							7	4	144	9							
02	17136	X	5979	-0-	-11157	-0-	158	1	5433	3	Y	248	193	1			78
							115	4	273	9							
03	20057	X	3106	-0-	-16951	-0-	181	1	2713	3	Y	190	255	1			13
							3	4	209	9							
04	19410	X	288	-0-	-19122	-0-	23	1	258	3	Y	-0-	13	1			-0-
							7	4									
05	19592	X	100	-0-	-19492	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	6420	X	3394	-0-	-3026	-0-	270	1	2917	3	Y	105	82	1			23
							91	4	116	9							

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

01	23932	X	22295	-0-	-1637	-0-	262	1	22033	3	N	-0-					-0-
02	22344	X	18268	-0-	-4076	-0-	210	1	18058	3	N	-0-					-0-
03	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	360	1	26331	3	N	-0-					-0-
04	27462	X	27462	-0-	-0-	-0-	27462	3			N	-0-					-0-
05	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	27632	3			N	-0-					-0-
06	25830	X	25320	-0-	-510	-0-	25320	3			N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

01	17980	X	15581	-0-	-2399	-0-	258	1	15323	3	N	-0-					-0-
02	15232	X	14888	-0-	-344	-0-	228	1	14660	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	15008	-0-	-2414	-0-	313	1	14695	3	N	-0-					-0-
04	15690	X	12966	-0-	-2724	-0-	12966	3			N	-0-					-0-
05	16492	X	10549	-0-	-5943	-0-	10549	3			N	-0-					-0-
06	15960	X	10123	-0-	-5837	-0-	10123	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	16370	-0-	-184	-0-	271	1	16099	3	N	-0-			-0-
02	14644	X	13918	-0-	-726	-0-	213	1	13705	3	N	-0-			-0-
03	15872	X	14292	-0-	-1580	-0-	298	1	13994	3	N	-0-			-0-
04	15840	X	13534	-0-	-2306	-0-	13534	3			N	-0-			-0-
05	16368	X	12598	-0-	-3770	-0-	12598	3			N	-0-			-0-
06	15840	X	12295	-0-	-3545	-0-	12295	3			N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	18216	-0-	-14210	-0-	18216	3			N	-0-			-0-
02	24892	X	4592	-0-	-20300	-0-	4592	3			N	-0-			-0-
03	30256	X	17055	-0-	-13201	-0-	335	1	16720	3	N	-0-			-0-
04	24540	X	17152	-0-	-7388	-0-	113	1	17039	3	N	-0-			-0-
05	21638	X	12828	-0-	-8810	-0-	294	1	12534	3	N	-0-			-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 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
01	33852	X	27895	-0-	-5957	-0-	27895	3			N	-0-			-0-
02	30324	X	22052	-0-	-8272	-0-	22052	3			N	-0-			-0-
03	32550	X	22255	-0-	-10295	-0-	437	1	21818	3	N	-0-			-0-
04	29070	X	18398	-0-	-10672	-0-	122	1	18276	3	N	-0-			-0-
05	29233	X	18993	-0-	-10240	-0-	436	1	18557	3	N	-0-			-0-
06	27000	X	2207	-0-	-24793	-0-	39	1	2168	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	17913	-0-	-3043	-0-	17913	3			N	-0-			-0-
02	17388	X	15080	-0-	-2308	-0-	15080	3			N	-0-			-0-
03	19127	X	17378	-0-	-1749	-0-	341	1	17037	3	N	-0-			-0-
04	19860	X	16283	-0-	-3577	-0-	642	1	15641	3	N	-0-			-0-
05	20522	X	4909	-0-	-15613	-0-	126	1	4783	3	N	-0-			-0-
06	17340	X	14061	-0-	-3279	-0-	170	1	13891	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	15834	-0-	-3076	-0-	15834	3			N	-0-			-0-
02	15820	X	13728	-0-	-2092	-0-	13728	3			N	-0-			-0-
03	15872	X	14638	-0-	-1234	-0-	287	1	14351	3	N	-0-			-0-
04	15930	X	13795	-0-	-2135	-0-	544	1	13251	3	N	-0-			-0-
05	16182	X	12825	-0-	-3357	-0-	329	1	12496	3	N	-0-			-0-
06	15330	X	13057	-0-	-2273	-0-	158	1	12899	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	20186	-0-	-1328	-0-	238	1	19948	3	N	-0-			-0-
02	19432	X	17056	-0-	-2376	-0-	196	1	16860	3	N	-0-			-0-
03	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	290	1	21259	3	N	-0-			-0-
04	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	3			N	-0-			-0-
05	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	23018	3			N	-0-			-0-
06	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	21281	-0-	-2434	-0-	250	1	21031	3	N	-0-			-0-
02	21700	X	19339	-0-	-2361	-0-	222	1	19117	3	N	-0-			-0-
03	24025	X	21221	-0-	-2804	-0-	286	1	20935	3	N	-0-			-0-
04	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	3			N	-0-			-0-
05	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	3			N	-0-			-0-
06	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44578	X	36793	-0-	-7785	-0-	109	1	36684	3	N	-0-			-0-
02	37912	X	33050	-0-	-4862	-0-	969	1	32081	3	N	-0-			-0-
03	41974	X	38331	-0-	-3643	-0-	1171	1	37160	3	N	-0-			-0-
04	38850	X	10406	-0-	-28444	-0-	10406	3			N	-0-			-0-
05	45761	X	45761	-0-	-0-	-0-	45761	3			N	-0-			-0-
06	39518	X	39518	-0-	-0-	-0-	1097	1	38421	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62093	X	22163	-0-	-39930	-0-	65	1	22098	3	N	-0-			-0-
02	46480	X	12182	-0-	-34298	-0-	357	1	11825	3	N	-0-			-0-
03	51460	X	42410	-0-	-9050	-0-	1296	1	41114	3	N	-0-			-0-
04	33450	X	33368	-0-	-82	-0-	33368	3			N	-0-			-0-
05	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	37313	3			N	-0-			-0-
06	41040	X	14358	-0-	-26682	-0-	398	1	13960	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	15515	-0-	-5007	-0-	15515	3			N	-0-			-0-
02	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	15328	3			N	-0-			-0-
03	31000	X	15544	-0-	-15456	-0-	15544	3			N	-0-			-0-
04	21360	X	21360	-0-	-0-	-0-	21360	3			N	-0-			-0-
05	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	3			N	-0-			-0-
06	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	3			N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	11876	-0-	-10444	-0-	11876	3			N	-0-			-0-
02	17332	X	9881	-0-	-7451	-0-	9881	3			N	-0-			-0-
03	19375	X	18047	-0-	-1328	-0-	18047	3			N	-0-			-0-
04	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	3			N	-0-			-0-
05	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			N	-0-			-0-
06	17460	X	14553	-0-	-2907	-0-	14553	3			N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	27105	-0-	-5259	-0-	27105	3			N	-0-			-0-
02	26264	X	25018	-0-	-1246	-0-	25018	3			N	-0-			-0-
03	26970	X	26726	-0-	-244	-0-	524	1	26202	3	N	-0-			-0-
04	28260	X	24881	-0-	-3379	-0-	981	1	23900	3	N	-0-			-0-
05	28613	X	24525	-0-	-4088	-0-	629	1	23896	3	N	-0-			-0-
06	26820	X	23066	-0-	-3754	-0-	279	1	22787	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	28566	-0-	-2992	-0-	28566	3			N	-0-			-0-
02	25788	X	25153	-0-	-635	-0-	25153	3			N	-0-			-0-
03	27993	X	27088	-0-	-905	-0-	531	1	26557	3	N	-0-			-0-
04	28650	X	25286	-0-	-3364	-0-	997	1	24289	3	N	-0-			-0-
05	28861	X	26028	-0-	-2833	-0-	667	1	25361	3	N	-0-			-0-
06	27630	X	24761	-0-	-2869	-0-	300	1	24461	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	40447	-0-	-11385	-0-	476	1	39971	3	N	-0-			-0-
02	46004	X	37883	-0-	-8121	-0-	436	1	37447	3	N	-0-			-0-
03	48360	X	33666	-0-	-14694	-0-	454	1	33212	3	N	-0-			-0-
04	51349	X	51349	-0-	-0-	-0-	51349	3			N	-0-			-0-
05	48360	X	47400	-0-	-960	-0-	47400	3			N	-0-			-0-
06	43880	X	43880	-0-	-0-	-0-	43880	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40238	X	39046	-0-	-1192	-0-	460	1	38586	3	N	-0-			-0-
02	36344	X	33203	-0-	-3141	-0-	382	1	32821	3	N	-0-			-0-
03	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	531	1	38861	3	N	-0-			-0-
04	57921	X	57921	-0-	-0-	-0-	57921	3			N	-0-			-0-
05	53875	X	53875	-0-	-0-	-0-	53875	3			N	-0-			-0-
06	48572	X	48572	-0-	-0-	-0-	48572	3			N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50561	X	34532	-0-	-16029	-0-	34532	3			N	-0-			-0-
02	41440	X	37636	-0-	-3804	-0-	37636	3			N	-0-			-0-
03	38320	X	38320	-0-	-0-	-0-	752	1	37568	3	N	-0-			-0-
04	42060	X	33121	-0-	-8939	-0-	219	1	32902	3	N	-0-			-0-
05	41664	X	7575	-0-	-34089	-0-	174	1	7401	3	N	-0-			-0-
06	40320	X	29118	-0-	-11202	-0-	519	1	28599	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	21006	-0-	-7948	-0-	21006	3			N	-0-			-0-
02	23184	X	19965	-0-	-3219	-0-	19965	3			N	-0-			-0-
03	22475	X	20535	-0-	-1940	-0-	403	1	20132	3	N	-0-			-0-
04	23790	X	18748	-0-	-5042	-0-	124	1	18624	3	N	-0-			-0-
05	22103	X	4695	-0-	-17408	-0-	108	1	4587	3	N	-0-			-0-
06	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	522	1	28770	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54002	X	44003	-0-	-9999	-0-	44003	3			N	-0-			-0-
02	43652	X	38887	-0-	-4765	-0-	38887	3			N	-0-			-0-
03	45787	X	18419	-0-	-27368	-0-	361	1	18058	3	N	-0-			-0-
04	45090	X	40626	-0-	-4464	-0-	1602	1	39024	3	N	-0-			-0-
05	45198	X	37432	-0-	-7766	-0-	959	1	36473	3	N	-0-			-0-
06	42570	X	33723	-0-	-8847	-0-	408	1	33315	3	N	-0-			-0-

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
01	62527	X	42921	-0-	-19606	-0-	42921	3			N	-0-			-0-
02	43036	X	31857	-0-	-11179	-0-	31857	3			N	-0-			-0-
03	45446	X	25313	-0-	-20133	-0-	497	1	24816	3	N	-0-			-0-
04	43260	X	24912	-0-	-18348	-0-	982	1	23930	3	N	-0-			-0-
05	44702	X	31247	-0-	-13455	-0-	801	1	30446	3	N	-0-			-0-
06	46179	X	46179	-0-	-0-	-0-	559	1	45620	3	N	-0-			-0-

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
01	93620	X	73796	-0-	-19824	-0-	218	1	73578	3	N	-0-			-0-
02	80276	X	15735	-0-	-64541	-0-	462	1	15273	3	N	-0-			-0-
03	88877	X	44701	-0-	-44176	-0-	1366	1	43335	3	N	-0-			-0-
04	81037	X	81037	-0-	-0-	-0-	81037	3			N	-0-			-0-
05	73811	X	68864	-0-	-4947	-0-	68864	3			N	-0-			-0-
06	71430	X	60297	-0-	-11133	-0-	1673	1	58624	3	N	-0-			-0-

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
01	95263	X	64134	-0-	-31129	-0-	189	1	63945	3	N	-0-			-0-
02	80584	X	24419	-0-	-56165	-0-	717	1	23702	3	N	-0-			-0-
03	78151	X	66038	-0-	-12113	-0-	2018	1	64020	3	N	-0-			-0-
04	64860	X	22960	-0-	-41900	-0-	22960	3			N	-0-			-0-
05	64912	X	64912	-0-	-0-	-0-	64912	3			N	-0-			-0-
06	63900	X	61361	-0-	-2539	-0-	1703	1	59658	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87048	X	81043	-0-	-6005	-0-	239	1	80804	3	N	-0-			-0-
02	74116	X	32013	-0-	-42103	-0-	940	1	31073	3	N	-0-			-0-
03	94488	X	36090	-0-	-58398	-0-	1103	1	34987	3	N	-0-			-0-
04	91440	X	51886	-0-	-39554	-0-	51886	3			N	-0-			-0-
05	94488	X	53928	-0-	-40560	-0-	53928	3			N	-0-			-0-
06	78420	X	53915	-0-	-24505	-0-	1496	1	52419	3	N	-0-			-0-

BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82894	X	32945	-0-	-49949	-0-	97	1	32848	3	N	-0-			-0-
02	74872	X	15661	-0-	-59211	-0-	459	1	15202	3	N	-0-			-0-
03	81592	X	4735	-0-	-76857	-0-	145	1	4590	3	N	-0-			-0-
04	31890	X	2498	-0-	-29392	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
05	32953	X	654	-0-	-32299	-0-	654	3			N	-0-			-0-
06	31890	X	5232	-0-	-26658	-0-	145	1	5087	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69998	X	47412	-0-	-22586	-0-	140	1	47272	3	N	-0-			-0-
02	59332	X	28805	-0-	-30527	-0-	846	1	27959	3	N	-0-			-0-
03	62713	X	38037	-0-	-24676	-0-	1162	1	36875	3	N	-0-			-0-
04	52800	X	37388	-0-	-15412	-0-	37388	3			N	-0-			-0-
05	54560	X	41873	-0-	-12687	-0-	41873	3			N	-0-			-0-
06	45870	X	38327	-0-	-7543	-0-	1064	1	37263	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92907	X	80016	-0-	-12891	-0-	236	1	79780	3	N	-0-			-0-
02	82376	X	60750	-0-	-21626	-0-	1783	1	58967	3	N	-0-			-0-
03	93310	X	61778	-0-	-31532	-0-	1888	1	59890	3	N	-0-			-0-
04	90300	X	72354	-0-	-17946	-0-	72354	3			N	-0-			-0-
05	93310	X	73934	-0-	-19376	-0-	73934	3			N	-0-			-0-
06	77430	X	71501	-0-	-5929	-0-	1984	1	69517	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73315	X	31008	-0-	-42307	-0-	31008	3			N	-0-			-0-
02	66220	X	50496	-0-	-15724	-0-	50496	3			N	-0-			-0-
03	47103	X	47103	-0-	-0-	-0-	924	1	46179	3	N	-0-			-0-
04	65797	X	65797	-0-	-0-	-0-	435	1	65362	3	N	-0-			-0-
05	64957	X	64957	-0-	-0-	-0-	1533	1	63424	3	N	-0-			-0-
06	56323	X	56323	-0-	-0-	-0-	1042	1	55281	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60264	X	10769	-0-	-49495	-0-	10769	3			N	-0-			-0-
02	54432	X	33815	-0-	-20617	-0-	33815	3			N	-0-			-0-
03	105315	X	105315	-0-	-0-	-0-	2066	1	103249	3	N	-0-			-0-
04	83595	X	83595	-0-	-0-	-0-	553	1	83042	3	N	-0-			-0-
05	77865	X	77865	-0-	-0-	-0-	1838	1	76027	3	N	-0-			-0-
06	82320	X	63683	-0-	-18637	-0-	1178	1	62505	3	N	-0-			-0-

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
01	88350	X	60143	-0-	-28207	-0-	24	1	60119	3	N	-0-			-0-
02	45800	X	45800	-0-	-0-	-0-	18	1	45782	3	N	-0-			-0-
03	49848	X	43870	-0-	-5978	-0-	18	1	43852	3	N	-0-			-0-
04	87630	X	38442	-0-	-49188	-0-	17	1	38425	3	N	-0-			-0-
05	72540	X	36794	-0-	-35746	-0-	18	1	36776	3	N	-0-			-0-
06	58200	X	33020	-0-	-25180	-0-	17	1	33003	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
01	88536	X	65830	-0-	-22706	-0-	26	1	65804	3	N	-0-					-0-
02	49072	X	49072	-0-	-0-	-0-	20	1	49052	3	N	-0-					-0-
03	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	20	1	47123	3	N	-0-					-0-
04	86100	X	41101	-0-	-44999	-0-	18	1	41083	3	N	-0-					-0-
05	75733	X	40010	-0-	-35723	-0-	19	1	39991	3	N	-0-					-0-
06	58200	X	36097	-0-	-22103	-0-	19	1	36078	3	N	-0-					-0-

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
01	90622	X	90622	-0-	-0-	-0-	1158	1	88014	3	Y	416	178	1			270
							992	4	458	9							
02	83726	X	83726	-0-	-0-	-0-	1016	1	80893	3	Y	931	1113	1			88
							793	4	1024	9							
03	135917	X	135917	-0-	-0-	-0-	3396	1	131304	3	Y	629	542	1			175
							525	4	692	9							
04	107640	X	101400	-0-	-6240	-0-	4243	1	96547	3	Y	368	361	1			182
							205	4	405	9							
05	104253	X	89678	-0-	-14575	-0-	4076	1	84403	3	Y	543	543	1			182
							602	4	597	9							
06	107640	X	65785	-0-	-41855	-0-	1474	1	63421	3	Y	456	380	1			258
							388	4	502	9							

ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178126	X	115164	-0-	-62962	-0-	115164	3			N	-0-					-0-
02	142996	X	108162	-0-	-34834	-0-	108162	3			N	-0-					-0-
03	153822	X	112944	-0-	-40878	-0-	2216	1	110728	3	N	-0-					-0-
04	135120	X	100744	-0-	-34376	-0-	666	1	100078	3	N	-0-					-0-
05	128805	X	100550	-0-	-28255	-0-	2373	1	98177	3	N	-0-					-0-
06	115890	X	92302	-0-	-23588	-0-	1707	1	90595	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50237	X	50237	-0-	-0-	-0-	455	1	49782	3	N	-0-					-0-
02	70588	X	42403	-0-	-28185	-0-	390	1	42013	3	N	-0-					-0-
03	78151	X	43389	-0-	-34762	-0-	402	1	42987	3	N	-0-					-0-
04	61830	X	28959	-0-	-32871	-0-	1191	1	27768	3	N	-0-					-0-
05	54777	X	35156	-0-	-19621	-0-	674	1	34482	3	N	-0-					-0-
06	48630	X	30652	-0-	-17978	-0-	814	1	29838	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60915	X	-0-	-0-	-60915	-0-					Y	-0-			-0-
02	21140	X	-0-	-0-	-21140	-0-					Y	-0-			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		512	-0-	512	512	22	1	489	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-			-0-
06	T. A.		68644	-0-	68644	69156	1550	1	66686	3	Y	-0-			-0-
							408	4							

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

01	139717	X	86523	-0-	-53194	-0-	86523	3			N	-0-			-0-
02	112168	X	72398	-0-	-39770	-0-	72398	3			N	-0-			-0-
03	114297	X	74869	-0-	-39428	-0-	1469	1	73400	3	N	-0-			-0-
04	100560	X	64484	-0-	-36076	-0-	427	1	64057	3	N	-0-			-0-
05	96100	X	63180	-0-	-32920	-0-	1491	1	61689	3	N	-0-			-0-
06	83730	X	58811	-0-	-24919	-0-	1088	1	57723	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

01	73222	X	46648	-0-	-26574	-0-	38	1	46610	3	N	-0-			-0-
02	47124	X	38953	-0-	-8171	-0-	14	1	38939	3	N	-0-			-0-
03	64604	X	38708	-0-	-25896	-0-	14	1	38694	3	N	-0-			-0-
04	55320	X	34523	-0-	-20797	-0-	14	1	34509	3	N	-0-			-0-
05	46655	X	31829	-0-	-14826	-0-	13	1	31816	3	N	-0-			-0-
06	45150	X	27577	-0-	-17573	-0-	12	1	27565	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

01	77841	X	55970	-0-	-21871	-0-	46	1	55924	3	N	-0-			-0-
02	51000	X	51000	-0-	-0-	-0-	18	1	50982	3	N	-0-			-0-
03	72788	X	29755	-0-	-43033	-0-	11	1	29744	3	N	-0-			-0-
04	55470	X	31618	-0-	-23852	-0-	12	1	31606	3	N	-0-			-0-
05	56451	X	36792	-0-	-19659	-0-	15	1	36777	3	N	-0-			-0-
06	54630	X	31065	-0-	-23565	-0-	14	1	31051	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

01	87048	X	55330	-0-	-31718	-0-	45	1	55285	3	N	-0-			-0-
02	61012	X	49249	-0-	-11763	-0-	17	1	49232	3	N	-0-			-0-
03	74338	X	54750	-0-	-19588	-0-	20	1	54730	3	N	-0-			-0-
04	64230	X	44031	-0-	-20199	-0-	17	1	44014	3	N	-0-			-0-
05	55335	X	44689	-0-	-10646	-0-	19	1	44670	3	N	-0-			-0-
06	53550	X	43533	-0-	-10017	-0-	19	1	43514	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

01	92287	X	65818	-0-	-26469	-0-	54	1	65764	3	N	-0-			-0-
02	69720	X	53148	-0-	-16572	-0-	18	1	53130	3	N	-0-			-0-
03	92845	X	57723	-0-	-35122	-0-	21	1	57702	3	N	-0-			-0-
04	77640	X	54417	-0-	-23223	-0-	21	1	54396	3	N	-0-			-0-
05	65813	X	51162	-0-	-14651	-0-	21	1	51141	3	N	-0-			-0-
06	63690	X	44866	-0-	-18824	-0-	20	1	44846	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	9844	-0-	-32657	-0-	516	1	8991	3	Y	271	342	1			50
							39	4	298	9							
02	38388	X	30123	-0-	-8265	-0-	2028	1	27207	3	Y	785	744	1			91
							24	4	864	9							
03	42828	X	42828	-0-	-0-	-0-	2921	1	38951	3	Y	861	782	1			170
							9	4	947	9							
04	37740	X	27104	-0-	-10636	-0-	2563	1	23809	3	Y	539	679	1			30
							139	4	593	9							
05	34038	X	4675	-0-	-29363	-0-	3	1	1492	3	Y	25	41	1			14
							3152	4	28	9							
06	41460	X	32294	-0-	-9166	-0-	53	1	29066	3	Y	567	402	1			179
							2551	4	624	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39959	X	34330	-0-	-5629	-0-	1817	1	31596	3	Y	765	722	1			142
							75	4	842	9							
02	36092	X	24704	-0-	-11388	-0-	1674	1	22465	3	Y	506	589	1			59
							8	4	557	9							
03	36797	X	29901	-0-	-6896	-0-	2032	1	27094	3	Y	699	620	1			138
							6	4	769	9							
04	33210	X	13876	-0-	-19334	-0-	1312	1	12192	3	Y	296	417	1			17
							46	4	326	9							
05	34317	X	6895	-0-	-27422	-0-	10	1	4534	3	Y	87	53	1			51
							2255	4	96	9							
06	33210	X	31034	-0-	-2176	-0-	50	1	27601	3	Y	649	495	1			205
							2669	4	714	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	38505	-0-	-8243	-0-	2027	1	35270	3	Y	1011	933	1			188
							96	4	1112	9							
02	42224	X	29841	-0-	-12383	-0-	2026	1	27184	3	Y	560	683	1			65
							15	4	616	9							
03	39277	X	29719	-0-	-9558	-0-	2025	1	27008	3	Y	616	559	1			122
							8	4	678	9							
04	37260	X	1160	-0-	-36100	-0-	111	1	1028	3	Y	13	134	1			1
							7	4	14	9							
05	38502	X	12372	-0-	-26130	-0-	8	1	3785	3	Y	190	80	1			111
							8370	4	209	9							
06	37260	X	3938	-0-	-33322	-0-	3	1	1620	3	Y	170	227	1			54
							2128	4	187	9							

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128653	X	128653	-0-	-0-	-0-	380	1	128273	3	N	-0-					-0-
02	85449	X	85449	-0-	-0-	-0-	2509	1	82940	3	N	-0-					-0-
03	143809	X	53124	-0-	-90685	-0-	1623	1	51501	3	N	-0-					-0-
04	139170	X	100044	-0-	-39126	-0-	100044	3			N	-0-					-0-
05	143809	X	91546	-0-	-52263	-0-	91546	3			N	-0-					-0-
06	124500	X	76149	-0-	-48351	-0-	2113	1	74036	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48689	X	48689	-0-	-0-	-0-	441	1	48248	3	N	-0-					-0-
02	63756	X	41677	-0-	-22079	-0-	383	1	41294	3	N	-0-					-0-
03	70587	X	42386	-0-	-28201	-0-	392	1	41994	3	N	-0-					-0-
04	57150	X	30331	-0-	-26819	-0-	1248	1	29083	3	N	-0-					-0-
05	52638	X	26000	-0-	-26638	-0-	499	1	25501	3	N	-0-					-0-
06	47130	X	38618	-0-	-8512	-0-	1026	1	37592	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

01	32953	X	8795	-0-	-24158	-0-	374	1	8178	3	Y	211	294	1			37
							11	4	232	9							
02	50960	X	6520	-0-	-44440	-0-	170	1	5836	3	Y	399	310	1			126
							75	4	439	9							
03	56420	X	25279	-0-	-31141	-0-	1521	1	22839	3	Y	833	900	1			59
							3	4	916	9							
04	42990	X	24270	-0-	-18720	-0-	1957	1	21494	3	Y	742	706	1			95
							3	4	816	9							
05	42656	X	23001	-0-	-19655	-0-	1837	1	20451	3	Y	640	612	1			123
							9	4	704	9							
06	24450	X	16447	-0-	-8003	-0-	1355	1	14627	3	Y	395	432	1			86
							30	4	435	9							

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

01	49104	X	15508	-0-	-33596	-0-	663	1	14491	3	Y	319	389	1			56
							3	4	351	9							
02	46312	X	8401	-0-	-37911	-0-	224	1	7675	3	Y	413	339	1			130
							48	4	454	9							
03	51274	X	27098	-0-	-24176	-0-	1630	1	24476	3	Y	894	961	1			63
							9	4	983	9							
04	48240	X	23018	-0-	-25222	-0-	1848	1	20298	3	Y	785	747	1			101
							8	4	864	9							
05	44888	X	20508	-0-	-24380	-0-	1627	1	18115	3	Y	678	648	1			131
							20	4	746	9							
06	26220	X	15581	-0-	-10639	-0-	1277	1	13785	3	Y	426	464	1			93
							50	4	469	9							

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

01	118079	X	17730	-0-	-100349	-0-	63	1	17667	3	N	-0-					-0-
02	90048	X	48158	-0-	-41890	-0-	22	1	48136	3	N	-0-					-0-
03	98208	X	89110	-0-	-9098	-0-	22	1	89088	3	N	-0-					-0-
04	89370	X	74909	-0-	-14461	-0-	20	1	74889	3	N	-0-					-0-
05	90334	X	84898	-0-	-5436	-0-	1483	1	83415	3	N	-0-					-0-
06	94430	X	94430	-0-	-0-	-0-	2545	1	91885	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

01	119350	X	92215	-0-	-27135	-0-	24006	1	68209	3	N	-0-					-0-
02	105112	X	66135	-0-	-38977	-0-	30	1	66105	3	N	-0-					-0-
03	116374	X	69278	-0-	-47096	-0-	17	1	69261	3	N	-0-					-0-
04	102420	X	70893	-0-	-31527	-0-	19	1	70874	3	N	-0-					-0-
05	98518	X	82889	-0-	-15629	-0-	1448	1	81441	3	N	-0-					-0-
06	94399	X	94399	-0-	-0-	-0-	2544	1	91855	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197284	X	142098	-0-	-55186	-0-	131	1	139140	3	Y	2397	2222	1			222
							190	4	2637	9							
02	178192	X	108736	-0-	-69456	-0-	143	1	105957	3	Y	2090	2234	1			78
							337	4	2299	9							
03	179025	X	114400	-0-	-64625	-0-	210	1	111375	3	Y	2218	2179	1			117
							375	4	2440	9							
04	157110	X	103891	-0-	-53219	-0-	197	1	100972	3	Y	2101	2078	1			140
							411	4	2311	9							
05	152458	X	92154	-0-	-60304	-0-	137	1	89124	3	Y	1690	1699	1			131
							1034	4	1859	9							
06	137520	X	89274	-0-	-48246	-0-	1235	1	85267	3	Y	1626	1644	1			113
							983	4	1789	9							

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
01	158224	X	108170	-0-	-50054	-0-	99	1	105154	3	Y	2521	2336	1			234
							144	4	2773	9							
02	134652	X	84055	-0-	-50597	-0-	110	1	81312	3	Y	2158	2311	1			81
							259	4	2374	9							
03	136958	X	84039	-0-	-52919	-0-	153	1	81099	3	Y	2285	2245	1			121
							273	4	2514	9							
04	117120	X	82651	-0-	-34469	-0-	156	1	79791	3	Y	2163	2140	1			144
							325	4	2379	9							
05	114669	X	74883	-0-	-39786	-0-	111	1	71994	3	Y	1766	1773	1			137
							835	4	1943	9							
06	104670	X	79793	-0-	-24877	-0-	1101	1	75972	3	Y	1676	1696	1			117
							876	4	1844	9							

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
01	149792	X	114286	-0-	-35506	-0-	105	1	111633	3	Y	2177	2017	1			202
							153	4	2395	9							
02	135296	X	89963	-0-	-45333	-0-	118	1	87517	3	Y	1864	1996	1			70
							278	4	2050	9							
03	149792	X	91788	-0-	-58004	-0-	168	1	89150	3	Y	1973	1939	1			104
							300	4	2170	9							
04	128220	X	86676	-0-	-41544	-0-	164	1	84104	3	Y	1877	1856	1			125
							343	4	2065	9							
05	114297	X	79586	-0-	-34711	-0-	119	1	76897	3	Y	1525	1532	1			118
							892	4	1678	9							
06	110610	X	81346	-0-	-29264	-0-	1126	1	77732	3	Y	1447	1464	1			101
							896	4	1592	9							

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	C M	COND PROD									
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
01	83886	X	35107	-0-	-48779	-0-	32	1	33938	3	Y	992	935	1			92
							46	4	1091	9							
02	74452	X	50076	-0-	-24376	-0-	65	1	48402	3	Y	1323	1365	1			50
							154	4	1455	9							
03	77531	X	45402	-0-	-32129	-0-	82	1	43421	3	Y	1594	1560	1			84
							146	4	1753	9							
04	67830	X	45138	-0-	-22692	-0-	84	1	43198	3	Y	1527	1509	1			102
							176	4	1680	9							
05	64356	X	33087	-0-	-31269	-0-	49	1	31465	3	Y	1098	1115	1			85
							365	4	1208	9							
06	53640	X	43568	-0-	-10072	-0-	600	1	41447	3	Y	948	967	1			66
							478	4	1043	9							

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
01	129611	X	82131	-0-	-47480	-0-	82131	3			N	-0-					-0-
02	117068	X	68674	-0-	-48394	-0-	68674	3			N	-0-					-0-
03	104346	X	70529	-0-	-33817	-0-	1384	1	69145	3	N	-0-					-0-
04	96450	X	37018	-0-	-59432	-0-	1459	1	35559	3	N	-0-					-0-
05	90489	X	44870	-0-	-45619	-0-	1150	1	43720	3	N	-0-					-0-
06	79470	X	54099	-0-	-25371	-0-	654	1	53445	3	N	-0-					-0-

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
01	126325	X	84486	-0-	-41839	-0-	84486	3			N	-0-					-0-
02	95452	X	75385	-0-	-20067	-0-	75385	3			N	-0-					-0-
03	95387	X	72957	-0-	-22430	-0-	1431	1	71526	3	N	-0-					-0-
04	96810	X	65281	-0-	-31529	-0-	2574	1	62707	3	N	-0-					-0-
05	89559	X	57121	-0-	-32438	-0-	1464	1	55657	3	N	-0-					-0-
06	81750	X	57630	-0-	-24120	-0-	697	1	56933	3	N	-0-					-0-

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
01	69068	X	39455	-0-	-29613	-0-	39455	3			N	-0-					-0-
02	54320	X	33285	-0-	-21035	-0-	33285	3			N	-0-					-0-
03	49104	X	33962	-0-	-15142	-0-	666	1	33296	3	N	-0-					-0-
04	45480	X	17525	-0-	-27955	-0-	691	1	16834	3	N	-0-					-0-
05	42563	X	6603	-0-	-35960	-0-	169	1	6434	3	N	-0-					-0-
06	38190	X	14324	-0-	-23866	-0-	173	1	14151	3	N	-0-					-0-

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
01	142569	X	50859	-0-	-91710	-0-	162	1	50697	3	N	-0-					-0-
02	122948	X	22410	-0-	-100538	-0-	476	1	21934	3	N	-0-					-0-
03	116250	X	30519	-0-	-85731	-0-	136	1	30383	3	N	-0-					-0-
04	67027	X	67027	-0-	-0-	-0-	3165	1	63862	3	N	-0-					-0-
05	50871	X	47778	-0-	-3093	-0-	26	1	47752	3	N	-0-					-0-
06	49230	X	39632	-0-	-9598	-0-	420	1	39212	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284332	X	207988	-0-	-76344	-0-	614	1	207374	3	N	-0-					-0-
02	233044	X	159347	-0-	-73697	-0-	4677	1	154670	3	N	-0-					-0-
03	242079	X	104974	-0-	-137105	-0-	3208	1	101766	3	N	-0-					-0-
04	201270	X	135209	-0-	-66061	-0-	135209	3			N	-0-					-0-
05	207979	X	126265	-0-	-81714	-0-	126265	3			N	-0-					-0-
06	201270	X	129323	-0-	-71947	-0-	3589	1	125734	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	316510	X	209348	-0-	-107162	-0-	618	1	208730	3	N	-0-			-0-
02	270312	X	170092	-0-	-100220	-0-	4993	1	165099	3	N	-0-			-0-
03	297290	X	109133	-0-	-188157	-0-	3335	1	105798	3	N	-0-			-0-
04	249210	X	163768	-0-	-85442	-0-	163768	3			N	-0-			-0-
05	246357	X	148059	-0-	-98298	-0-	148059	3			N	-0-			-0-
06	202590	X	149862	-0-	-52728	-0-	4159	1	145703	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673

01	319021	X	207263	-0-	-111758	-0-	207263	3			N	-0-			-0-
02	269276	X	175343	-0-	-93933	-0-	175343	3			N	-0-			-0-
03	253797	X	148669	-0-	-105128	-0-	2917	1	145752	3	N	-0-			-0-
04	232590	X	179503	-0-	-53087	-0-	7077	1	172426	3	N	-0-			-0-
05	224347	X	158020	-0-	-66327	-0-	4058	1	153962	3	N	-0-			-0-
06	200580	X	141960	-0-	-58620	-0-	1725	1	140235	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817

01	342674	X	239041	-0-	-103633	-0-	239041	3			N	-0-			-0-
02	223240	X	223240	-0-	-0-	-0-	223240	3			N	-0-			-0-
03	243877	X	240688	-0-	-3189	-0-	4722	1	235966	3	N	-0-			-0-
04	248310	X	205437	-0-	-42873	-0-	8100	1	197337	3	N	-0-			-0-
05	247163	X	187419	-0-	-59744	-0-	4813	1	182606	3	N	-0-			-0-
06	239190	X	161863	-0-	-77327	-0-	1967	1	159896	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

01	351292	X	252490	-0-	-98802	-0-	252490	3			N	-0-			-0-
02	216282	X	216282	-0-	-0-	-0-	216282	3			N	-0-			-0-
03	238260	X	238260	-0-	-0-	-0-	4674	1	233586	3	N	-0-			-0-
04	244350	X	203550	-0-	-40800	-0-	8025	1	195525	3	N	-0-			-0-
05	252495	X	189708	-0-	-62787	-0-	4872	1	184836	3	N	-0-			-0-
06	244350	X	162755	-0-	-81595	-0-	1978	1	160777	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831

01	190092	X	123154	-0-	-66938	-0-	1449	1	121705	3	N	-0-			-0-
02	157724	X	105298	-0-	-52426	-0-	1211	1	104087	3	N	-0-			-0-
03	150722	X	108780	-0-	-41942	-0-	1466	1	107314	3	N	-0-			-0-
04	134550	X	72362	-0-	-62188	-0-	72362	3			N	-0-			-0-
05	130975	X	101627	-0-	-29348	-0-	101627	3			N	-0-			-0-
06	119190	X	96272	-0-	-22918	-0-	96272	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754

01	158255	X	109788	-0-	-48467	-0-	1292	1	108496	3	N	-0-			-0-
02	127148	X	91312	-0-	-35836	-0-	1050	1	90262	3	N	-0-			-0-
03	131254	X	97342	-0-	-33912	-0-	1312	1	96030	3	N	-0-			-0-
04	116820	X	63552	-0-	-53268	-0-	63552	3			N	-0-			-0-
05	115599	X	94535	-0-	-21064	-0-	94535	3			N	-0-			-0-
06	106260	X	78639	-0-	-27621	-0-	78639	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438309	X	385898	-0-	-52411	-0-	385898	3			Y	-0-					-0-
02	386680	X	349641	-0-	-37039	-0-	349641	3			Y	-0-					-0-
03	392429	X	336388	-0-	-56041	-0-	336388	3			Y	-0-					-0-
04	373440	X	190372	-0-	-183068	-0-	190249	3	123	9	Y	112	92	1			20
05	387097	X	228391	-0-	-158706	-0-	228390	3	1	9	Y	1					21
06	374610	X	209042	-0-	-165568	-0-	193	1	208719	3	Y	118	94	1			45
							130	9									

RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421445	X	355372	-0-	-66073	-0-	355372	3			Y	-0-					-0-
02	366660	X	324404	-0-	-42256	-0-	324404	3			Y	-0-					-0-
03	392832	X	321958	-0-	-70874	-0-	321958	3			Y	-0-					-0-
04	343920	X	87928	-0-	-255992	-0-	87805	3	123	9	Y	112	92	1			20
05	359166	X	203499	-0-	-155667	-0-	203498	3	1	9	Y	1					21
06	347580	X	197469	-0-	-150111	-0-	182	1	197157	3	Y	118	94	1			45
							130	9									

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		464261	-0-	464261	907803	1371	1	462890	3	N	-0-					-0-
02	1287752	X	379949	-0-	-907803	-0-	11153	1	368796	3	N	-0-					-0-
03	482732	X	431445	-0-	-51287	-0-	13183	1	418262	3	N	-0-					-0-
04	467160	X	409491	-0-	-57669	-0-	409491	3			N	-0-					-0-
05	464256	X	373261	-0-	-90995	-0-	373261	3			N	-0-					-0-
06	449280	X	266250	-0-	-183030	-0-	450	1	265800	3	N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379936	X	193921	-0-	-186015	-0-	573	1	193348	3	N	-0-					-0-
02	318612	X	195990	-0-	-122622	-0-	5753	1	190237	3	N	-0-					-0-
03	334614	X	195288	-0-	-139326	-0-	5968	1	189320	3	N	-0-					-0-
04	282720	X	170994	-0-	-111726	-0-	170994	3			N	-0-					-0-
05	274133	X	158963	-0-	-115170	-0-	158963	3			N	-0-					-0-
06	210000	X	141362	-0-	-68638	-0-	239	1	141123	3	N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359600	X	154829	-0-	-204771	-0-	457	1	154372	3	N	-0-					-0-
02	300916	X	157973	-0-	-142943	-0-	4637	1	153336	3	N	-0-					-0-
03	304079	X	154318	-0-	-149761	-0-	4715	1	149603	3	N	-0-					-0-
04	253920	X	138824	-0-	-115096	-0-	138824	3			N	-0-					-0-
05	232500	X	127865	-0-	-104635	-0-	127865	3			N	-0-					-0-
06	169260	X	114537	-0-	-54723	-0-	194	1	114343	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446772	X	391150	-0-	-55622	-0-	1412	1	389738	3	N	-0-					-0-
02	235651	X	235651	-0-	-0-	-0-	7136	1	228515	3	N	-0-					-0-
03	337795	X	337795	-0-	-0-	-0-	10577	1	327218	3	N	-0-					-0-
04	405690	X	285369	-0-	-120321	-0-	255	1	285114	3	N	-0-					-0-
05	419213	X	265860	-0-	-153353	-0-	260	1	265600	3	N	-0-					-0-
06	378540	X	222279	-0-	-156261	-0-	622	1	221657	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477400	X	362903	-0-		-114497	-0-		1310	1	361593	3	N	-0-					-0-
02	431200	X	232776	-0-		-198424	-0-		7049	1	225727	3	N	-0-					-0-
03	298265	X	298265	-0-		-0-	-0-		9339	1	288926	3	N	-0-					-0-
04	403440	X	251700	-0-		-151740	-0-		225	1	251475	3	N	-0-					-0-
05	409975	X	241414	-0-		-168561	-0-		236	1	241178	3	N	-0-					-0-
06	351210	X	210866	-0-		-140344	-0-		590	1	210276	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		394589	-0-		394589	1267784		159	1	394430	3	N	-0-					-0-
02	1622369	X	354585	-0-		-1267784	-0-		143	1	354442	3	N	-0-					-0-
03	447392	X	324751	-0-		-122641	-0-		136	1	324615	3	N	-0-					-0-
04	432960	X	249039	-0-		-183921	-0-		112	1	248927	3	N	-0-					-0-
05	394599	X	244337	-0-		-150262	-0-		118	1	244219	3	N	-0-					-0-
06	381870	X	238624	-0-		-143246	-0-		124	1	238500	3	N	-0-					-0-

HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421538	X	147594	-0-		-273944	-0-		436	1	147158	3	N	-0-					-0-
02	239120	X	134765	-0-		-104355	-0-		3956	1	130809	3	N	-0-					-0-
03	248620	X	132787	-0-		-115833	-0-		4057	1	128730	3	N	-0-					-0-
04	203910	X	117878	-0-		-86032	-0-		117878	3			N	-0-					-0-
05	189534	X	111498	-0-		-78036	-0-		111498	3			N	-0-					-0-
06	144390	X	100875	-0-		-43515	-0-		171	1	100704	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		422910	-0-		422910	803828		1249	1	421661	3	N	-0-					-0-
02	1148084	X	344256	-0-		-803828	-0-		10104	1	334152	3	N	-0-					-0-
03	437689	X	358153	-0-		-79536	-0-		10944	1	347209	3	N	-0-					-0-
04	423570	X	295178	-0-		-128392	-0-		295178	3			N	-0-					-0-
05	422902	X	264048	-0-		-158854	-0-		264048	3			N	-0-					-0-
06	409260	X	196227	-0-		-213033	-0-		332	1	195895	3	N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405201	X	251478	-0-		-153723	-0-		2271	1	248422	3	Y	714	702	1			50
									785	9									
02	365988	X	213860	-0-		-152128	-0-		1962	1	211526	3	Y	338	355	1			33
									372	9									
03	367350	X	215258	-0-		-152092	-0-		1988	1	212849	3	Y	383	386	1			30
									421	9									
04	294060	X	21949	-0-		-272111	-0-		902	1	21025	3	Y	20	46	1			4
									22	9									
05	280364	X	184405	-0-		-95959	-0-		3530	1	180586	3	Y	263	227	1			40
									289	9									
06	243360	X	91635	-0-		-151725	-0-		2430	1	89081	3	Y	113	144	1			9
									124	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381362	X	287257	-0-	-94105	-0-	2596	1	283961	3	Y	636	684	1			44
							700	9									
02	344456	X	248633	-0-	-95823	-0-	2277	1	245517	3	Y	763	732	1			75
							839	9									
03	365521	X	249625	-0-	-115896	-0-	2305	1	246750	3	Y	518	552	1			41
							570	9									
04	297540	X	20650	-0-	-276890	-0-	847	1	19752	3	Y	46	78	1			9
							51	9									
05	290377	X	6096	-0-	-284281	-0-	117	1	5979	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	277980	X	12725	-0-	-265255	-0-	338	1	12387	3	Y	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		266579	-0-	266579	1254680	260780	3	5799	9	Y	5272	5329	1			102
02	1471433	X	216753	-0-	-1254680	-0-	212627	3	4126	9	Y	3751	3712	1			141
03	286378	X	233704	-0-	-52674	-0-	229523	3	4181	9	Y	3801	3727	1			215
04	277140	X	206598	-0-	-70542	-0-	203218	3	3380	9	Y	3073	3203	1			85
05	266569	X	176700	-0-	-89869	-0-	173974	3	2726	9	Y	2478	2458	1			105
06	257970	X	149433	-0-	-108537	-0-	528	1	146873	3	Y	1847	1811	1			141
							2032	9									

STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		319469	-0-	319469	1490824	311711	3	7758	9	Y	7053	7130	1			137
02	1752259	X	261435	-0-	-1490824	-0-	255623	3	5812	9	Y	5284	5223	1			198
03	335854	X	278089	-0-	-57765	-0-	272096	3	5993	9	Y	5448	5338	1			308
04	325020	X	251244	-0-	-73776	-0-	246346	3	4898	9	Y	4453	4638	1			123
05	319455	X	239922	-0-	-79533	-0-	235834	3	4088	9	Y	3716	3682	1			157
06	309150	X	204894	-0-	-104256	-0-	737	1	201066	3	Y	2810	2752	1			215
							3091	9									

ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		234019	-0-	234019	234019	111	1	233908	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		438014	-0-	438014	672033	96	1	437918	3	N	-0-					-0-
03	1104763	X	432730	-0-	-672033	-0-	8589	1	424141	3	N	-0-					-0-
04	422640	X	349216	-0-	-73424	-0-	2401	1	346815	3	N	-0-					-0-
05	436728	X	339729	-0-	-96999	-0-	8108	1	331621	3	N	-0-					-0-
06	422640	X	258562	-0-	-164078	-0-	4859	1	253703	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		2290	-0-	2290	2290	2290	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		354988	-0-	354988	357278	350763	3	4225	4	Y	-0-					-0-
04	SHUT-IN		415223	-0-	415223	772501	412348	3	2780	4	Y	86					86
							95	9									
05	1219120	X	446619	-0-	-772501	-0-	446122	3	480	4	Y	15	99	1			2
							17	9									
06	439260	X	385215	-0-	-54045	-0-	595	1	384407	3	Y	-0-	2	1			-0-
							213	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS SOUTH WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1763	-0-	1763	1763	1763	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		313669	-0-	313669	315432	296512	3	3571	4	Y	12351	12033	1			318
							13586	9									
04	SHUT IN		317620	-0-	317620	633052	301999	3	2036	4	Y	12350	12290	1			378
							13585	9									
05	925949	X	292897	-0-	-633052	-0-	280591	3	302	4	Y	10913	11032	1			259
							12004	9									
06	355140	X	265998	-0-	-89142	-0-	540	1	255590	3	Y	8842	8729	1			372
							142	4	9726	9							

STS SOUTH WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		3046	-0-	3046	3046	3046	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		283165	-0-	283165	286211	270096	3	3253	4	Y	8924	8699	1			225
							9816	9									
04	562288	X	276077	-0-	-286211	-0-	265179	3	1788	4	Y	8282	8226	1			281
							9110	9									
05	314619	X	232241	-0-	-82378	-0-	224795	3	242	4	Y	6549	6725	1			105
							7204	9									
06	304470	X	199011	-0-	-105459	-0-	378	1	193172	3	Y	4867	4815	1			157
							107	4	5354	9							

ARMADILLO UNIT NO. 2 WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		63374	-0-	63374	63374	63374	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		472075	-0-	472075	535449	22289	1	449786	3	N	-0-					-0-
05	1013737	X	478288	-0-	-535449	-0-	263	1	478025	3	N	-0-					-0-
06	497070	X	442725	-0-	-54345	-0-	442725	3			N	-0-					-0-

VENTURA WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		114635	-0-	114635	114635	365	1	114270	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	114635					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		87816	-0-	87816	202451	391	1	87425	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		450164	-0-	450164	652615	21255	1	428909	3	N	-0-					-0-
*05	1084044	X	431429	-0-	-652615	-0-	237	1	431192	3	N	-0-					-0-
*06	461040	X	378761	-0-	-82279	-0-	378761	3			N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		112683	-0-	112683	112683	3746	1	108937	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	112683					N	NO RPT					-0-
*06	595324	X	482641	-0-	-112683	-0-	5838	1	476803	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		108192	-0-	108192	108192	3597	1	104595	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		494105	-0-	494105	108192	12664	1	481441	3	N	-0-					-0-
*06	555419	X	447227	-0-	-108192	-0-	5410	1	441817	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
EXPRESS B WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 14397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		153638	-0-	153638	153638	305	1	153333	3	N	-0-			-0-

HUISACHE-BFM B WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		79319	-0-	79319	79319	727	1	78592	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		473735	-0-	473735	553054	473735	3			N	-0-			-0-
05	1048327	X	495273	-0-	-553054	-0-	495273	3			N	-0-			-0-
06	494340	X	NO RPT	-0-	-494340	-0-					N	NO RPT			-0-

EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 14387 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		193819	-0-	193819	193819	385	1	193434	3	N	-0-			-0-

HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		75703	-0-	75703	75703	694	1	75009	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		469433	-0-	469433	545136	469433	3			N	-0-			-0-
05	1044146	X	499010	-0-	-545136	-0-	499010	3			N	-0-			-0-
06	478350	X	NO RPT	-0-	-478350	-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

01	132959	X	91041	-0-	-41918	-0-	1166	1	89875	3	N	-0-			-0-
02	104160	X	76162	-0-	-27998	-0-	973	1	75189	3	N	-0-			-0-
03	111011	X	80437	-0-	-30574	-0-	1028	1	79409	3	N	-0-			-0-
04	101340	X	74063	-0-	-27277	-0-	971	1	73092	3	N	-0-			-0-
05	95976	X	73094	-0-	-22882	-0-	936	1	72158	3	N	-0-			-0-
06	88110	X	66897	-0-	-21213	-0-	858	1	66039	3	N	-0-			-0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

01	47337	X	36040	-0-	-11297	-0-	833	1	35207	2	N	-0-			-0-
02	39704	X	31157	-0-	-8547	-0-	858	1	30299	2	N	-0-			-0-
03	39339	X	33292	-0-	-6047	-0-	1084	1	32208	2	N	-0-			-0-
04	38070	X	31692	-0-	-6378	-0-	1009	1	30683	2	N	-0-			-0-
05	39277	X	30264	-0-	-9013	-0-	975	1	29289	2	N	-0-			-0-
06	34890	X	29116	-0-	-5774	-0-	970	1	28146	2	N	-0-			-0-

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
01	44547	X	33608	-0-	-10939	-0-	775	1	32833	2	N	-0-					-0-
02	40236	X	28628	-0-	-11608	-0-	790	1	27838	2	N	-0-					-0-
03	44547	X	29276	-0-	-15271	-0-	949	1	28327	2	N	-0-					-0-
04	36600	X	27127	-0-	-9473	-0-	863	1	26264	2	N	-0-					-0-
05	36766	X	26370	-0-	-10396	-0-	861	1	25509	2	N	-0-					-0-
06	32520	X	22624	-0-	-9896	-0-	776	1	21848	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199671	X	155199	-0-	-44472	-0-	155199	2			N	-0-					-0-
02	180348	X	128904	-0-	-51444	-0-	128904	2			N	-0-					-0-
03	189782	X	152405	-0-	-37377	-0-	152405	2			N	-0-					-0-
04	183660	X	136765	-0-	-46895	-0-	136765	2			N	-0-					-0-
05	176235	X	122712	-0-	-53523	-0-	2802	1	119910	2	N	-0-					-0-
06	150180	X	101676	-0-	-48504	-0-	9800	1	91876	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208010	X	183449	-0-	-24561	-0-	183449	2			N	-0-					-0-
02	187880	X	159268	-0-	-28612	-0-	159268	2			N	-0-					-0-
03	208010	X	164896	-0-	-43114	-0-	164896	2			N	-0-					-0-
04	201300	X	143629	-0-	-57671	-0-	143629	2			N	-0-					-0-
05	208010	X	132620	-0-	-75390	-0-	2976	1	129644	2	N	-0-					-0-
06	177540	X	109895	-0-	-67645	-0-	10562	1	99333	2	N	-0-					-0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	240	1	18085	2	N	-0-					-0-
02	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	173	1	13245	2	N	-0-					-0-
03	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	157	1	12221	2	N	-0-					-0-
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	138	1	10671	2	N	-0-					-0-
05	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	170	1	12870	2	N	-0-					-0-
06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	168	1	12738	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	186	1	14029	2	N	-0-					-0-
02	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	189	1	14494	2	N	-0-					-0-
03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	191	1	14768	2	N	-0-					-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	159	1	12241	2	N	-0-					-0-
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	79	1	5959	2	N	-0-					-0-
06	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	199	1	15057	2	N	-0-					-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50096	X	39299	-0-	-10797	-0-	2600	1	36699	2	N	-0-					-0-
02	41944	X	33328	-0-	-8616	-0-	2139	1	31189	2	N	-0-					-0-
03	44268	X	37041	-0-	-7227	-0-	2182	1	34859	2	N	-0-					-0-
04	41490	X	7986	-0-	-33504	-0-	53	1	7933	2	N	-0-					-0-
05	72034	X	72034	-0-	-0-	-0-	4431	1	67603	2	N	-0-					-0-
06	70151	X	70151	-0-	-0-	-0-	698	1	69453	2	N	-0-					-0-

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
01	24211	X	22399	-0-	-1812	-0-	1482	1	20917	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	15533	-0-	-3479	-0-	996	1	14537	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	13596	-0-	-6554	-0-	801	1	12795	2	N	-0-					-0-
04	21690	X	10899	-0-	-10791	-0-	73	1	10826	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	9644	-0-	-12769	-0-	593	1	9051	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	8611	-0-	-13079	-0-	86	1	8525	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

01	31303	X	31303	-0-	-0-	-0-	2072	1	29231	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	20549	-0-	-59	-0-	1319	1	19230	2	N	-0-					-0-
03	21483	X	20339	-0-	-1144	-0-	1198	1	19141	2	N	-0-					-0-
04	30300	X	17989	-0-	-12311	-0-	120	1	17869	2	N	-0-					-0-
05	31310	X	17563	-0-	-13747	-0-	1080	1	16483	2	N	-0-					-0-
06	30300	X	16734	-0-	-13566	-0-	166	1	16568	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

01	13268	X	10539	-0-	-2729	-0-	697	1	9842	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	10361	-0-	-4255	-0-	665	1	9696	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	11958	-0-	-4844	-0-	705	1	11253	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	9457	-0-	-6803	-0-	63	1	9394	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	13938	-0-	-2864	-0-	857	1	13081	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11436	-0-	-144	-0-	114	1	11322	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

01	50809	X	32450	-0-	-18359	-0-	2168	1	30282	2	N	-0-					-0-
02	40908	X	27184	-0-	-13724	-0-	1775	1	25409	2	N	-0-					-0-
03	40920	X	27410	-0-	-13510	-0-	1662	1	25748	2	N	-0-					-0-
04	36780	X	20369	-0-	-16411	-0-	190	1	20179	2	N	-0-					-0-
05	35867	X	25012	-0-	-10855	-0-	1606	1	23406	2	N	-0-					-0-
06	31410	X	23198	-0-	-8212	-0-	301	1	22897	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

01	97953	X	97953	-0-	-0-	-0-	6482	1	91471	2	N	-0-					-0-
02	87657	X	87657	-0-	-0-	-0-	5624	1	82033	2	N	-0-					-0-
03	100707	X	100707	-0-	-0-	-0-	5935	1	94772	2	N	-0-					-0-
04	91439	X	91439	-0-	-0-	-0-	610	1	90829	2	N	-0-					-0-
05	81677	X	81677	-0-	-0-	-0-	5152	1	76525	2	N	-0-					-0-
06	78592	X	78592	-0-	-0-	-0-	997	1	77595	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

01	77004	X	53395	-0-	-23609	-0-	3555	1	49840	2	N	-0-					-0-
02	59864	X	45237	-0-	-14627	-0-	2930	1	42307	2	N	-0-					-0-
03	62837	X	48640	-0-	-14197	-0-	2900	1	45740	2	N	-0-					-0-
04	56880	X	44561	-0-	-12319	-0-	330	1	44231	2	N	-0-					-0-
05	57722	X	45338	-0-	-12384	-0-	2832	1	42506	2	N	-0-					-0-
06	52743	X	52743	-0-	-0-	-0-	569	1	52174	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

01	147095	X	114722	-0-	-32373	-0-	7676	1	107046	2	N	-0-					-0-
02	132860	X	92082	-0-	-40778	-0-	6048	1	86034	2	N	-0-					-0-
03	127317	X	94940	-0-	-32377	-0-	5767	1	89173	2	N	-0-					-0-
04	118260	X	83830	-0-	-34430	-0-	727	1	83103	2	N	-0-					-0-
05	116064	X	50774	-0-	-65290	-0-	3243	1	47531	2	N	-0-					-0-
06	111030	X	72507	-0-	-38523	-0-	885	1	71622	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119846	X	66950	-0-	-52896	-0-	4450	1	62500	2	N	-0-					-0-
02	100100	X	54786	-0-	-45314	-0-	3556	1	51230	2	N	-0-					-0-
03	87389	X	57572	-0-	-29817	-0-	3430	1	54142	2	N	-0-					-0-
04	79200	X	51486	-0-	-27714	-0-	376	1	51110	2	N	-0-					-0-
05	73408	X	33452	-0-	-39956	-0-	2084	1	31368	2	N	-0-					-0-
06	64800	X	36680	-0-	-28120	-0-	404	1	36276	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469

01	171159	X	171159	-0-	-0-	-0-	11364	1	159795	2	N	-0-					-0-
02	140003	X	140003	-0-	-0-	-0-	9036	1	130967	2	N	-0-					-0-
03	190898	X	146583	-0-	-44315	-0-	8701	1	137882	2	N	-0-					-0-
04	184740	X	133189	-0-	-51551	-0-	955	1	132234	2	N	-0-					-0-
05	190898	X	131075	-0-	-59823	-0-	8133	1	122942	2	N	-0-					-0-
06	165630	X	123972	-0-	-41658	-0-	1302	1	122670	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212

01	200601	X	181404	-0-	-19197	-0-	12044	1	169360	2	N	-0-					-0-
02	146664	X	135214	-0-	-11450	-0-	8726	1	126488	2	N	-0-					-0-
03	162378	X	136947	-0-	-25431	-0-	8129	1	128818	2	N	-0-					-0-
04	175560	X	117801	-0-	-57759	-0-	845	1	116956	2	N	-0-					-0-
05	181412	X	111490	-0-	-69922	-0-	6918	1	104572	2	N	-0-					-0-
06	175560	X	99753	-0-	-75807	-0-	1049	1	98704	2	N	-0-					-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

01	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	169	1	6988	3	N	186	60	1			173
							331	4	205	9							
02	7420	X	6670	-0-	-750	-0-	155	1	6126	3	N	199	250	1			122
							170	4	219	9							
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	146	1	5736	3	N	216	217	1			121
							159	4	238	9							
04	7440	X	1204	-0-	-6236	-0-	26	1	975	3	N	153	183	1			91
							35	4	168	9							
05	7688	X	2756	-0-	-4932	-0-	65	1	2415	3	N	138	193	1			36
							124	4	152	9							
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	3	N	173	45	1			164
							368	4	190	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	73	1	3030	3	N	110	29	1			156
							144	4	121	9							
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	1916	3	N	88	194	1			50
							54	4	97	9							
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	37	4	1			83
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	32					115
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	35					150
06	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	76	1	2784	3	N	36	17	1			169
							139	4	40	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2518	-0-		-582		-0-	149	1	1916	3	N	365	549	1			57
									51	4	402	9							
02	2800	X	2749	-0-		-51		-0-	187	1	2203	3	N	287	210	1			134
									43	4	316	9							
03	3627	X	3143	-0-		-484		-0-	222	1	2573	3	N	263	360	1			37
									59	4	289	9							
04	3510	X	2753	-0-		-757		-0-	199	1	2229	3	N	250	204	1			83
									50	4	275	9							
05	3627	X	2772	-0-		-855		-0-	204	1	2217	3	N	270	201	1			152
									54	4	297	9							
06	3030	X	2657	-0-		-373		-0-	212	1	2223	3	N	163	206	1			109
									43	4	179	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3115	-0-		-1070		-0-	188	1	2425	3	N	396	199	1			239
									66	4	436	9							
02	3780	X	2369	-0-		-1411		-0-	160	1	1888	3	N	257	400	1			96
									38	4	283	9							
03	3875	X	3278	-0-		-597		-0-	250	1	2896	3	N	58	86	1			68
									68	4	64	9							
04	3450	X	2868	-0-		-582		-0-	216	1	2418	3	N	163	194	1			37
									55	4	179	9							
05	3764	X	3764	-0-		-0-		-0-	289	1	3128	3	N	245	211	1			71
									77	4	270	9							
06	3936	X	3936	-0-		-0-		-0-	316	1	3308	3	N	225	216	1			80
									64	4	248	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	26731	-0-		-332		-0-	584	1	24222	3	N	799	788	1			158
									1046	4	879	9							
02	25116	X	22306	-0-		-2810		-0-	518	1	20550	3	N	679	598	1			239
									491	4	747	9							
03	27807	X	25423	-0-		-2384		-0-	594	1	23487	3	N	720	812	1			147
									550	4	792	9							
04	26910	X	24498	-0-		-2412		-0-	593	1	22423	3	N	682	774	1			55
									732	4	750	9							
05	26722	X	25032	-0-		-1690		-0-	606	1	22604	3	N	663	515	1			203
									1093	4	729	9							
06	25860	X	23305	-0-		-2555		-0-	575	1	21017	3	N	600	498	1			305
									1053	4	660	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9440	X	9440	-0-		-0-		-0-	204	1	8475	3	N	362	262	1			202
									363	4	398	9							
02	8092	X	7899	-0-		-193		-0-	181	1	7209	3	N	308	443	1			67
									170	4	339	9							
03	8959	X	8915	-0-		-44		-0-	206	1	8136	3	N	351	353	1			65
									187	4	386	9							
04	8670	X	8543	-0-		-127		-0-	204	1	7721	3	N	315	232	1			148
									271	4	347	9							
05	8959	X	8562	-0-		-397		-0-	205	1	7648	3	N	293	387	1			54
									387	4	322	9							
06	8670	X	8011	-0-		-659		-0-	196	1	7135	3	N	293	234	1			113
									358	4	322	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

01	7657	X	5540	-0-	-2117	-0-	421	1	3878	3	Y	800	790	1			47
							361	4	880	9							
02	6860	X	5060	-0-	-1800	-0-	333	1	3750	3	Y	778	789	1			36
							121	4	856	9							
03	7068	X	5251	-0-	-1817	-0-	352	1	3928	3	Y	804	814	1			26
							87	4	884	9							
04	6150	X	5976	-0-	-174	-0-	576	1	4526	3	Y	742	733	1			35
							58	4	816	9							
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	602	1	4997	3	Y	746	726	1			55
							62	4	821	9							
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	537	1	4365	3	Y	725	671	1			109
							227	4	798	9							

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

01	43648	X	42923	-0-	-725	-0-	2914	1	37537	3	Y	1318	1293	1			87
							1022	4	1450	9							
02	39424	X	37963	-0-	-1461	-0-	2802	1	33006	3	Y	1354	1349	1			92
							666	4	1489	9							
03	43648	X	42206	-0-	-1442	-0-	3164	1	36632	3	Y	1400	1406	1			86
							870	4	1540	9							
04	42000	X	40500	-0-	-1500	-0-	3143	1	35142	3	Y	1291	1258	1			119
							795	4	1420	9							
05	43400	X	41256	-0-	-2144	-0-	3280	1	35587	3	Y	1371	1402	1			88
							881	4	1508	9							
06	41550	X	39367	-0-	-2183	-0-	3233	1	34135	3	Y	1217	1057	1			248
							660	4	1339	9							

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

01	10571	X	9462	-0-	-1109	-0-	662	1	8538	3	Y	29	28	1			3
							230	4	32	9							
02	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	780	1	9189	3	Y	105	96	1			12
							183	4	116	9							
03	11222	X	9286	-0-	-1936	-0-	714	1	8278	3	Y	91	98	1			5
							194	4	100	9							
04	9810	X	8759	-0-	-1051	-0-	697	1	7801	3	Y	85	79	1			11
							167	4	94	9							
05	11377	X	8725	-0-	-2652	-0-	713	1	7749	3	Y	72	77	1			6
							184	4	79	9							
06	11010	X	9567	-0-	-1443	-0-	809	1	8501	3	Y	84	73	1			17
							165	4	92	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12557	-0-	-1176	-0-	984	1	9117	3	Y	1470	1454	1			88
							839	4	1617	9							
02	12404	X	11523	-0-	-881	-0-	784	1	8864	3	Y	1447	1467	1			68
							283	4	1592	9							
03	13733	X	12079	-0-	-1654	-0-	844	1	9453	3	Y	1433	1452	1			49
							206	4	1576	9							
04	14340	X	11252	-0-	-3088	-0-	1094	1	8615	3	Y	1304	1290	1			63
							109	4	1434	9							
05	13144	X	11700	-0-	-1444	-0-	1117	1	9283	3	Y	1078	1057	1			84
							114	4	1186	9							
06	12360	X	10895	-0-	-1465	-0-	1011	1	8224	3	Y	1121	1033	1			172
							427	4	1233	9							

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5325	-0-	-906	-0-	390	1	3612	3	Y	900	891	1			52
							333	4	990	9							
02	5628	X	4442	-0-	-1186	-0-	283	1	3197	3	Y	782	799	1			35
							102	4	860	9							
03	6231	X	5183	-0-	-1048	-0-	344	1	3856	3	Y	817	826	1			26
							84	4	899	9							
04	5820	X	5171	-0-	-649	-0-	470	1	3705	3	Y	863	850	1			39
							47	4	949	9							
05	5735	X	5708	-0-	-27	-0-	494	1	4109	3	Y	958	932	1			65
							51	4	1054	9							
06	5160	X	4891	-0-	-269	-0-	420	1	3414	3	Y	800	747	1			118
							177	4	880	9							

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	25670	-0-	-2974	-0-	1721	1	22147	3	N	933	990	1			99
							776	4	1026	9							
02	25592	X	23194	-0-	-2398	-0-	1694	1	19937	3	N	842	860	1			81
							637	4	926	9							
03	27869	X	25128	-0-	-2741	-0-	1817	1	21010	3	N	960	882	1			159
							1245	4	1056	9							
04	26970	X	24497	-0-	-2473	-0-	1857	1	20730	3	N	945	1048	1			56
							870	4	1040	9							
05	27869	X	21960	-0-	-5909	-0-	1693	1	18338	3	N	904	685	1			275
							935	4	994	9							
06	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	2118	1	22151	3	N	981	1073	1			183
							1122	4	1079	9							

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	37471	-0-	-1403	-0-	2539	1	32646	3	N	1037	853	1			427
							1145	4	1141	9							
02	34496	X	30939	-0-	-3557	-0-	2272	1	26726	3	N	987	1087	1			327
							855	4	1086	9							
03	37975	X	34243	-0-	-3732	-0-	2497	1	28859	3	N	1068	1123	1			272
							1712	4	1175	9							
04	36750	X	32718	-0-	-4032	-0-	2499	1	27914	3	N	1046	1122	1			196
							1154	4	1151	9							
05	37975	X	34676	-0-	-3299	-0-	2708	1	29352	3	N	1033	953	1			276
							1480	4	1136	9							
06	36270	X	26895	-0-	-9375	-0-	2159	1	22599	3	N	903	893	1			286
							1144	4	993	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	24251	-0-	-3618	-0-	14234	1	7302	3	N	1633	1724	1		104
							919	4	1796	9						
02	23268	X	20585	-0-	-2683	-0-	1330	1	16971	3	N	1445	1304	1		245
							694	4	1590	9						
03	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	800	1	19505	3	N	1407	1582	1		70
							383	4	1548	9						
04	23460	X	21210	-0-	-2250	-0-	495	1	18386	3	N	1405	1292	1		183
							783	4	1546	9						
05	24242	X	20994	-0-	-3248	-0-	519	1	17293	3	N	1222	1144	1		261
							1838	4	1344	9						
06	23460	X	20088	-0-	-3372	-0-	504	1	17335	3	N	1100	1115	1		246
							1039	4	1210	9						

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	27676	-0-	-3138	-0-	16104	1	8283	3	N	2044	2137	1		165
							1041	4	2248	9						
02	26348	X	23709	-0-	-2639	-0-	1515	1	19350	3	N	1864	1762	1		267
							794	4	2050	9						
03	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	904	1	22045	3	N	1995	2147	1		115
							436	4	2195	9						
04	26790	X	24421	-0-	-2369	-0-	567	1	21062	3	N	1723	1536	1		302
							897	4	1895	9						
05	27683	X	24558	-0-	-3125	-0-	604	1	20132	3	N	1529	1702	1		129
							2140	4	1682	9						
06	26790	X	23633	-0-	-3157	-0-	586	1	20176	3	N	1511	1308	1		332
							1209	4	1662	9						

HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8170	-0-	-2339	-0-	7072	3	1098	9	N	998	946	1		195
02	10780	X	6947	-0-	-3833	-0-	5863	3	1084	9	N	985	1118	1		62
03	11935	X	7000	-0-	-4935	-0-	5947	3	1053	9	N	957	816	1		203
04	11550	X	7069	-0-	-4481	-0-	6071	3	998	9	N	907	873	1		237
05	10044	X	7366	-0-	-2678	-0-	6398	3	968	9	N	880	886	1		231
06	7920	X	5903	-0-	-2017	-0-	5047	3	856	9	N	778	752	1		257

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12978	-0-	-600	-0-	11951	3	1027	9	N	934	755	1		296
02	12264	X	11023	-0-	-1241	-0-	10157	3	866	9	N	787	924	1		159
03	13578	X	11391	-0-	-2187	-0-	10503	3	888	9	N	807	839	1		127
04	13140	X	10502	-0-	-2638	-0-	9626	3	876	9	N	796	666	1		257
05	13578	X	8127	-0-	-5451	-0-	7190	3	937	9	N	852	898	1		211
06	12570	X	6937	-0-	-5633	-0-	6106	3	831	9	N	755	729	1		237

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	20908	-0-	-4264	-0-	441	1	18180	3	N	1862	1828	1		253
							239	4	2048	9						
02	21560	X	17432	-0-	-4128	-0-	378	1	14944	3	N	1745	1852	1		146
							190	4	1920	9						
03	21049	X	18867	-0-	-2182	-0-	413	1	16233	3	N	1811	1757	1		200
							229	4	1992	9						
04	20370	X	17336	-0-	-3034	-0-	399	1	14979	3	N	1569	1488	1		281
							232	4	1726	9						
05	20894	X	14639	-0-	-6255	-0-	347	1	12860	3	N	1132	1175	1		238
							187	4	1245	9						
06	20220	X	18493	-0-	-1727	-0-	439	1	15957	3	N	1697	1613	1		322
							230	4	1867	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41230	X	37703	-0-	-3527	-0-	829	1	34249	3	N	930	885	1			243
							1602	4	1023	9							
02	36316	X	29850	-0-	-6466	-0-	695	1	27500	3	N	821	848	1			216
							752	4	903	9							
03	38719	X	32507	-0-	-6212	-0-	763	1	30029	3	N	816	800	1			232
							817	4	898	9							
04	37470	X	29897	-0-	-7573	-0-	725	1	27324	3	N	789	829	1			192
							980	4	868	9							
05	37758	X	29692	-0-	-8066	-0-	721	1	26816	3	N	707	706	1			193
							1377	4	778	9							
06	36480	X	27049	-0-	-9431	-0-	670	1	24446	3	N	646	521	1			318
							1222	4	711	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	20515	-0-	-4192	-0-	430	1	17730	3	N	1928	1953	1			137
							234	4	2121	9							
02	21000	X	16906	-0-	-4094	-0-	363	1	14359	3	N	1819	1788	1			168
							183	4	2001	9							
03	22072	X	18651	-0-	-3421	-0-	405	1	15932	3	N	1898	1922	1			144
							226	4	2088	9							
04	21360	X	17964	-0-	-3396	-0-	408	1	15331	3	N	1806	1652	1			298
							238	4	1987	9							
05	20522	X	18138	-0-	-2384	-0-	419	1	15552	3	N	1763	1772	1			289
							228	4	1939	9							
06	19860	X	16714	-0-	-3146	-0-	392	1	14265	3	N	1683	1653	1			319
							206	4	1851	9							

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56575	X	47880	-0-	-8695	-0-	1047	1	43274	3	N	1412	1347	1			315
							2006	4	1553	9							
02	48916	X	40331	-0-	-8585	-0-	935	1	36995	3	N	1279	1329	1			265
							994	4	1407	9							
03	51088	X	44217	-0-	-6871	-0-	1033	1	40679	3	N	1291	1258	1			298
							1085	4	1420	9							
04	49440	X	40597	-0-	-8843	-0-	980	1	36934	3	N	1236	1322	1			212
							1323	4	1360	9							
05	50065	X	40031	-0-	-10034	-0-	966	1	35922	3	N	1183	1020	1			375
							1842	4	1301	9							
06	46350	X	37258	-0-	-9092	-0-	918	1	33436	3	N	1120	1136	1			359
							1672	4	1232	9							

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
01	98952	X	76268	-0-	-22684	-0-	5223	1	67412	3	Y	1702	1682	1			116
							1761	4	1872	9							
02	87920	X	63452	-0-	-24468	-0-	4717	1	55666	3	Y	1821	1806	1			131
							1066	4	2003	9							
03	91512	X	67855	-0-	-23657	-0-	5120	1	59420	3	Y	1794	1816	1			109
							1342	4	1973	9							
04	73410	X	62718	-0-	-10692	-0-	4898	1	54873	3	Y	1609	1563	1			155
							1177	4	1770	9							
05	75857	X	61820	-0-	-14037	-0-	4969	1	54005	3	Y	1423	1483	1			95
							1281	4	1565	9							
06	73410	X	57703	-0-	-15707	-0-	4779	1	50461	3	Y	1352	1172	1			275
							976	4	1487	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119412	X	93475	-0-	-25937	-0-	6339	1	81900	3	N	2865	2823	1			189
							2084	4	3152	9							
02	100408	X	77545	-0-	-22863	-0-	5727	1	67667	3	N	2635	2643	1			181
							1252	4	2899	9							
03	106175	X	82916	-0-	-23259	-0-	6218	1	72245	3	N	2612	2633	1			160
							1580	4	2873	9							
04	97050	X	77901	-0-	-19149	-0-	6035	1	67633	3	N	2515	2443	1			232
							1466	4	2767	9							
*05	98115	X	76720	-0-	-21395	-0-	6127	1	66551	3	N	2227	2314	1			145
							1592	4	2450	9							
06	90450	X	70795	-0-	-19655	-0-	5851	1	61508	3	N	2039	1769	1			415
							1193	4	2243	9							

TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51212	X	50886	-0-	-326	-0-	4092	1	37747	3	Y	5028	4989	1			307
							3516	4	5531	9							
02	46256	X	41836	-0-	-4420	-0-	2926	1	32998	3	Y	4407	4502	1			212
							1064	4	4848	9							
03	51212	X	45572	-0-	-5640	-0-	3258	1	36460	3	Y	4592	4639	1			165
							803	4	5051	9							
04	55470	X	38846	-0-	-16624	-0-	3792	1	29827	3	Y	4405	4356	1			214
							381	4	4846	9							
05	54498	X	33323	-0-	-21175	-0-	3054	1	25377	3	Y	4160	4074	1			300
							316	4	4576	9							
06	49230	X	27856	-0-	-21374	-0-	2504	1	20366	3	Y	3571	3335	1			536
							1058	4	3928	9							

TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46517	X	46517	-0-	-0-	-0-	3632	1	33519	3	Y	5678	5648	1			339
							3120	4	6246	9							
02	37339	X	37339	-0-	-0-	-0-	2534	1	28586	3	Y	4816	4930	1			225
							921	4	5298	9							
03	38383	X	38383	-0-	-0-	-0-	2665	1	29837	3	Y	4749	4813	1			161
							657	4	5224	9							
04	56640	X	35203	-0-	-21437	-0-	3386	1	26700	3	Y	4343	4297	1			207
							340	4	4777	9							
05	52948	X	35472	-0-	-17476	-0-	3325	1	27698	3	Y	3732	3659	1			280
							344	4	4105	9							
06	45030	X	33258	-0-	-11772	-0-	3069	1	24953	3	Y	3582	3316	1			546
							1296	4	3940	9							

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	35604	-0-	-480	-0-	2775	1	25600	3	Y	4407	4358	1			263
							2381	4	4848	9							
02	32592	X	30805	-0-	-1787	-0-	2130	1	24013	3	Y	3535	3630	1			168
							773	4	3889	9							
03	36084	X	32030	-0-	-4054	-0-	2293	1	25646	3	Y	3206	3259	1			115
							564	4	3527	9							
04	32730	X	29661	-0-	-3069	-0-	2996	1	23618	3	Y	2496	2479	1			132
							301	4	2746	9							
05	33821	X	30632	-0-	-3189	-0-	2933	1	24427	3	Y	2699	2619	1			212
							303	4	2969	9							
06	32730	X	29927	-0-	-2803	-0-	2846	1	23147	3	Y	2484	2307	1			389
							1202	4	2732	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL EF II LLC 102886
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5367	-0-	2267	5056	703	1	4644	2	Y	18	41	1			5
							20	9									
02	2800	N	1419	-0-	-1381	3675	175	1	1141	2	Y	94	89	1			10
							103	9									
03	3100	N	1653	-0-	-1447	2228	198	1	1364	2	Y	83	68	1			25
							91	9									
04	3505	X	1277	-0-	-2228	-0-	145	1	1003	2	Y	117	116	1			26
							129	9									
05	930	X	792	-0-	-138	-0-	95	1	612	2	Y	77	67	1			36
							85	9									
*06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					36

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2593	-0-	-507	1164	318	1	2246	2	Y	26	51	1			4
							29	9									
02	1822	N	658	-0-	-1164	-0-	76	1	496	2	Y	78	74	1			8
							86	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	86	1	589	2	Y	64	53	1			19
							70	9									
04	690	X	687	-0-	-3	-0-	73	1	509	2	Y	95	92	1			22
							105	9									
05	713	X	430	-0-	-283	-0-	49	1	314	2	Y	61	54	1			29
							67	9									
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					29

EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4918	-0-	-482	-0-	4918	3			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5267	-0-	-964	-0-	255	1	5010	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	5124	X	4773	-0-	-351	-0-	239	1	4532	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	5673	X	4818	-0-	-855	-0-	258	1	4558	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	5340	X	4954	-0-	-386	-0-	186	1	4765	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	5394	X	2832	-0-	-2562	-0-	2830	3	2	4	N	-0-					-0-
06	5100	X	4390	-0-	-710	-0-	182	1	4204	3	N	-0-					-0-
							4	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	241	1	4719	3	N	-0-					-0-
							4	4									
02	5600	X	4188	-0-	-1412	-0-	209	1	3976	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	6200	X	4460	-0-	-1740	-0-	238	1	4218	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	6000	X	4017	-0-	-1983	-0-	150	1	3863	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	5146	X	3888	-0-	-1258	-0-	3884	3	4	4	N	-0-					-0-
06	4800	X	4110	-0-	-690	-0-	170	1	3934	3	N	-0-					-0-
							6	4									

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	916	-0-	-262	-0-	179	1	736	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	322	1	1193	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	285	1	1271	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	382	1	1229	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	455	1	1098	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	450	1	741	3	N	-0-					-0-
							5	4									

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3561	-0-	-686	-0-	3559	3	2	4	N	-0-					-0-
02	3836	X	3543	-0-	-293	-0-	3541	3	2	4	N	-0-					-0-
03	4247	X	3712	-0-	-535	-0-	3710	3	2	4	N	-0-					-0-
04	4110	X	3410	-0-	-700	-0-	3408	3	2	4	N	-0-					-0-
05	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3336	3	2	4	N	-0-					-0-
06	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3628	3	5	4	N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

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

WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4171	-0-	-200	-0-	185	1	3979	3	N	-0-					-0-
							7	4									
02	4172	X	3859	-0-	-313	-0-	139	1	3717	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	4619	X	4046	-0-	-573	-0-	128	1	3910	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	4470	X	3791	-0-	-679	-0-	122	1	3663	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	107	1	3694	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	4140	X	3180	-0-	-960	-0-	103	1	3072	3	N	-0-					-0-
							5	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	14897	-0-	-3517	-0-	14895	3	2	4	N	-0-			-0-
02	16632	X	12845	-0-	-3787	-0-	12843	3	2	4	N	-0-			-0-
03	18414	X	15042	-0-	-3372	-0-	15039	3	3	4	N	-0-			-0-
04	17820	X	13522	-0-	-4298	-0-	13519	3	3	4	N	-0-			-0-
05	17143	X	13893	-0-	-3250	-0-	13890	3	3	4	N	-0-			-0-
06	14550	X	13213	-0-	-1337	-0-	13210	3	3	4	N	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

01	9331	X	8274	-0-	-1057	-0-	8272	3	2	4	N	-0-			-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7971	3	2	4	N	-0-			-0-
03	8618	X	8465	-0-	-153	-0-	8463	3	2	4	N	-0-			-0-
04	8160	X	7829	-0-	-331	-0-	7827	3	2	4	N	-0-			-0-
05	8835	X	8056	-0-	-779	-0-	8054	3	2	4	N	-0-			-0-
06	8550	X	7662	-0-	-888	-0-	7660	3	2	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

01	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	927	1	16098	3	N	-0-			-0-
							2	4							
02	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	918	1	16897	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	1193	1	26073	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	1130	1	20773	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	23281	X	23281	-0-	-0-	-0-	1130	1	22148	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	20610	X	19465	-0-	-1145	-0-	1049	1	18413	3	N	-0-			-0-
							3	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

01	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	919	1	19974	3	N	-0-			-0-
							19	4							
02	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	568	1	15362	3	N	-0-			-0-
							6	4							
03	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	554	1	17160	3	N	-0-			-0-
							19	4							
04	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	400	1	12189	3	N	-0-			-0-
							13	4							
05	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	517	1	18149	3	N	-0-			-0-
							31	4							
06	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	628	1	19090	3	N	-0-			-0-
							12	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

01	36301	X	30414	-0-	-5887	-0-	2	1	30405	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02	33292	X	29918	-0-	-3374	-0-	548	1	29364	3	N	-0-			-0-
							6	4							
03	36859	X	29155	-0-	-7704	-0-	1064	1	28081	3	N	-0-			-0-
							10	4							
04	35670	X	17303	-0-	-18367	-0-	911	1	16386	3	N	-0-			-0-
							6	4							
05	33139	X	5906	-0-	-27233	-0-	4	1	5901	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	32070	X	1653	-0-	-30417	-0-	1653	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12217	-0-	-1795	-0-	12212	3	5	4	N	-0-			-0-
02	12208	X	10596	-0-	-1612	-0-	10594	3	2	4	N	-0-			-0-
03	13516	X	12227	-0-	-1289	-0-	12225	3	2	4	N	-0-			-0-
04	13080	X	11367	-0-	-1713	-0-	11365	3	2	4	N	-0-			-0-
05	12927	X	11897	-0-	-1030	-0-	11895	3	2	4	N	-0-			-0-
06	11820	X	10657	-0-	-1163	-0-	10655	3	2	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

01	26753	X	21914	-0-	-4839	-0-	152	1	21759	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	25256	X	17527	-0-	-7729	-0-	116	1	17409	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	27962	X	24623	-0-	-3339	-0-	133	1	24486	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	27060	X	22483	-0-	-4577	-0-	123	1	22357	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	23839	X	18076	-0-	-5763	-0-	125	1	17947	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	23820	X	20412	-0-	-3408	-0-	111	1	20299	3	N	-0-			-0-
							2	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

01	25947	X	21774	-0-	-4173	-0-	1576	1	20185	3	N	-0-			-0-
							13	4							
02	25648	X	17444	-0-	-8204	-0-	1248	1	16188	3	N	-0-			-0-
							8	4							
03	28396	X	24937	-0-	-3459	-0-	1501	1	23415	3	N	-0-			-0-
							21	4							
04	27480	X	17375	-0-	-10105	-0-	1396	1	15965	3	N	-0-			-0-
							14	4							
05	21762	X	16411	-0-	-5351	-0-	1422	1	14969	3	N	-0-			-0-
							20	4							
06	24120	X	18820	-0-	-5300	-0-	1273	1	17539	3	N	-0-			-0-
							8	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

01	29791	X	22181	-0-	-7610	-0-	1125	1	21050	3	N	-0-			-0-
							6	4							
02	22232	X	16189	-0-	-6043	-0-	1575	1	14609	3	N	-0-			-0-
							5	4							
03	24800	X	16224	-0-	-8576	-0-	808	1	15410	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	24000	X	15454	-0-	-8546	-0-	1121	1	14327	3	N	-0-			-0-
							6	4							
05	22196	X	14871	-0-	-7325	-0-	975	1	13890	3	N	-0-			-0-
							6	4							
06	21480	X	15509	-0-	-5971	-0-	796	1	14707	3	N	-0-			-0-
							6	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	6160	-0-	-7263	-0-	2	1	6158	3	N	-0-			-0-
02	10276	X	6005	-0-	-4271	-0-	1	1	6004	3	N	-0-			-0-
03	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	1	1	12774	3	N	-0-			-0-
04	11820	X	9668	-0-	-2152	-0-	1	1	9666	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	12214	X	4317	-0-	-7897	-0-	1	1	4316	3	N	-0-			-0-
06	12360	X	372	-0-	-11988	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	10575	-0-	-4646	-0-	2	1	10572	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02	11928	X	10101	-0-	-1827	-0-	2	1	10098	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	13206	X	11611	-0-	-1595	-0-	2	1	11608	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	11880	X	9048	-0-	-2832	-0-	2	1	9045	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	12276	X	9310	-0-	-2966	-0-	2	1	9307	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	11250	X	8754	-0-	-2496	-0-	2	1	8751	3	N	-0-			-0-
							1	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	707	1	15355	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	659	1	17830	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	31212	X	31212	-0-	-0-	-0-	975	1	30232	3	N	-0-			-0-
							5	4							
04	24753	X	24753	-0-	-0-	-0-	786	1	23962	3	N	-0-			-0-
							5	4							
05	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	642	1	22555	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	699	1	21225	3	N	-0-			-0-
							4	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	505	1	10963	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	332	1	8941	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	314	1	9677	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	309	1	9391	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	377	1	13203	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	344	1	10405	3	N	-0-			-0-
							3	4							

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	17159	-0-		-201	-0-	1356	1 3 4	15800	3	N	-0-					-0-
02	15624	X	14986	-0-		-638	-0-	1302	1 3 4	13681	3	N	-0-					-0-
03	17236	X	13290	-0-		-3946	-0-	565	1 8 4	12717	3	N	-0-					-0-
04	16680	X	12414	-0-		-4266	-0-	757	1 3 4	11654	3	N	-0-					-0-
05	17236	X	12888	-0-		-4348	-0-	144	1 3 4	12741	3	N	-0-					-0-
06	16620	X	12172	-0-		-4448	-0-	164	1 3 4	12005	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	17392	-0-		-6478	-0-	1116	1 13 4	16263	3	N	-0-					-0-
02	21336	X	20835	-0-		-501	-0-	1393	1 3 4	19439	3	N	-0-					-0-
03	23622	X	21937	-0-		-1685	-0-	1485	1 12 4	20440	3	N	-0-					-0-
04	20100	X	20100	-0-		-0-	-0-	1440	1 12 4	18648	3	N	-0-					-0-
05	23064	X	19790	-0-		-3274	-0-	1299	1 8 4	18483	3	N	-0-					-0-
06	22320	X	17624	-0-		-4696	-0-	1377	1 20 4	16227	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	30521	-0-		-5284	-0-	1353	1 14 4	29154	3	N	-0-					-0-
02	28168	X	27145	-0-		-1023	-0-	1635	1 5 4	25505	3	N	-0-					-0-
03	29512	X	28666	-0-		-846	-0-	977	1 8 4	27681	3	N	-0-					-0-
04	29550	X	28121	-0-		-1429	-0-	1560	1 5 4	26556	3	N	-0-					-0-
05	30535	X	26867	-0-		-3668	-0-	638	1 5 4	26224	3	N	-0-					-0-
06	29550	X	25821	-0-		-3729	-0-	1532	1 11 4	24278	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 #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	10266	-0-	-3405	-0-	2 1 1 4		10263	3	N	-0-			-0-
02	11788	X	10456	-0-	-1332	-0-	2 1 1 4		10453	3	N	-0-			-0-
03	13051	X	7333	-0-	-5718	-0-	1 1 1 4		7331	3	N	-0-			-0-
04	12630	X	7718	-0-	-4912	-0-	1 1 1 4		7716	3	N	-0-			-0-
05	13051	X	8394	-0-	-4657	-0-	2 1 1 4		8391	3	N	-0-			-0-
06	11190	X	8240	-0-	-2950	-0-	2 1 1 4		8237	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	10586	-0-	-4449	-0-	2 1 1 4		10583	3	N	-0-			-0-
02	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4		11858	3	N	-0-			-0-
03	11966	X	6018	-0-	-5948	-0-	1 1 1 4		6016	3	N	-0-			-0-
04	11580	X	7786	-0-	-3794	-0-	2 1 2 4		7782	3	N	-0-			-0-
05	13144	X	8376	-0-	-4768	-0-	2 1 2 4		8372	3	N	-0-			-0-
06	12720	X	6966	-0-	-5754	-0-	2 1 2 4		6962	3	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32798	X	23776	-0-	-9022	-0-	23763	3	13	4	N	-0-			-0-
02	26348	X	23449	-0-	-2899	-0-	23444	3	5	4	N	-0-			-0-
03	29171	X	16910	-0-	-12261	-0-	16896	3	14	4	N	-0-			-0-
04	25350	X	23113	-0-	-2237	-0-	23098	3	15	4	N	-0-			-0-
05	26102	X	22151	-0-	-3951	-0-	22141	3	10	4	N	-0-			-0-
06	25110	X	18147	-0-	-6963	-0-	18132	3	15	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	1969	-0-	-13004	-0-	1968	3	1	4	N	-0-			-0-
02	10164	X	7084	-0-	-3080	-0-	7082	3	2	4	N	-0-			-0-
03	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	19138	3	9	4	N	-0-			-0-
04	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18698	3	7	4	N	-0-			-0-
05	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16843	3	4	4	N	-0-			-0-
06	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15109	3	6	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	16374	-0-	-2939	-0-	16366	3	8	4	N	-0-			-0-
02	18620	X	11257	-0-	-7363	-0-	11254	3	3	4	N	-0-			-0-
03	20615	X	15086	-0-	-5529	-0-	15076	3	10	4	N	-0-			-0-
04	19950	X	16483	-0-	-3467	-0-	16472	3	11	4	N	-0-			-0-
05	18042	X	17025	-0-	-1017	-0-	17017	3	8	4	N	-0-			-0-
06	15840	X	14512	-0-	-1328	-0-	14500	3	12	4	N	-0-			-0-

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
01	15934	X	9855	-0-	-6079	-0-	9849	3	6	4	N	-0-					-0-
02	16296	X	14052	-0-	-2244	-0-	14049	3	3	4	N	-0-					-0-
03	18042	X	13843	-0-	-4199	-0-	13834	3	9	4	N	-0-					-0-
04	17460	X	14030	-0-	-3430	-0-	14022	3	8	4	N	-0-					-0-
05	15841	X	14057	-0-	-1784	-0-	14051	3	6	4	N	-0-					-0-
06	15060	X	13538	-0-	-1522	-0-	72	1	13458	3	N	-0-					-0-
							8	4									

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

01	40114	X	28569	-0-	-11545	-0-	28567	3	2	4	N	-0-					-0-
02	31836	X	25584	-0-	-6252	-0-	25582	3	2	4	N	-0-					-0-
03	35247	X	27718	-0-	-7529	-0-	27716	3	2	4	N	-0-					-0-
04	29130	X	25951	-0-	-3179	-0-	25949	3	2	4	N	-0-					-0-
05	29574	X	26857	-0-	-2717	-0-	26855	3	2	4	N	-0-					-0-
06	27660	X	25903	-0-	-1757	-0-	25901	3	2	4	N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	287	1	6078	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	197	1	5320	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	200	1	5872	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	166	1	5095	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	146	1	5097	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	176	1	5358	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

01	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20774	3	2	4	N	-0-					-0-
02	15120	X	12935	-0-	-2185	-0-	12933	3	2	4	N	-0-					-0-
03	16740	X	3779	-0-	-12961	-0-	3777	3	2	4	N	-0-					-0-
04	20100	X	17988	-0-	-2112	-0-	17986	3	2	4	N	-0-					-0-
05	20770	X	14205	-0-	-6565	-0-	14203	3	2	4	N	-0-					-0-
06	20100	X	14239	-0-	-5861	-0-	14237	3	2	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

01	21669	X	18329	-0-	-3340	-0-	18327	3	2	4	N	-0-					-0-
02	14924	X	14733	-0-	-191	-0-	14731	3	2	4	N	-0-					-0-
03	16523	X	11769	-0-	-4754	-0-	11767	3	2	4	N	-0-					-0-
04	17730	X	17113	-0-	-617	-0-	17111	3	2	4	N	-0-					-0-
05	18321	X	14000	-0-	-4321	-0-	13998	3	2	4	N	-0-					-0-
06	17730	X	1890	-0-	-15840	-0-	1889	3	1	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

01	11284	X	4880	-0-	-6404	-0-	4879	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6748	X	5141	-0-	-1607	-0-	5140	3	1	4	N	-0-					-0-
03	6665	X	6174	-0-	-491	-0-	6173	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6330	X	4898	-0-	-1432	-0-	4897	3	1	4	N	-0-					-0-
05	6541	X	5990	-0-	-551	-0-	5988	3	2	4	N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5997	3	2	4	N	-0-					-0-

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
01	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	672	1 3 4	14594	3	N	-0-			-0-
02	16940	X	14578	-0-	-2362	-0-	520	1 3 4	14055	3	N	-0-			-0-
03	18755	X	12713	-0-	-6042	-0-	398	1 3 4	12312	3	N	-0-			-0-
04	18150	X	15343	-0-	-2807	-0-	488	1 3 4	14852	3	N	-0-			-0-
05	16151	X	14685	-0-	-1466	-0-	408	1 3 4	14274	3	N	-0-			-0-
06	15630	X	13966	-0-	-1664	-0-	446	1 3 4	13517	3	N	-0-			-0-

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
01	21173	X	16272	-0-	-4901	-0-	715	1 3 4	15554	3	N	-0-			-0-
02	22148	X	16505	-0-	-5643	-0-	589	1 4 4	15912	3	N	-0-			-0-
03	24521	X	20407	-0-	-4114	-0-	638	1 4 4	19765	3	N	-0-			-0-
04	23730	X	17940	-0-	-5790	-0-	570	1 4 4	17366	3	N	-0-			-0-
05	19561	X	15975	-0-	-3586	-0-	443	1 4 4	15528	3	N	-0-			-0-
06	19740	X	14776	-0-	-4964	-0-	472	1 3 4	14301	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	13642	-0-	-8864	-0-	13640	3	2	4	N	-0-			-0-
02	16548	X	14025	-0-	-2523	-0-	14023	3	2	4	N	-0-			-0-
03	18321	X	14592	-0-	-3729	-0-	14590	3	2	4	N	-0-			-0-
04	16470	X	15756	-0-	-714	-0-	15754	3	2	4	N	-0-			-0-
05	15810	X	14599	-0-	-1211	-0-	14597	3	2	4	N	-0-			-0-
06	15030	X	13629	-0-	-1401	-0-	13627	3	2	4	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	227	1 4 4	4788	3	Y	-0-			-0-
02	5600	X	4451	-0-	-1149	-0-	159	1 3 4	4289	3	Y	-0-			-0-
03	5921	X	4479	-0-	-1442	-0-	148	1 4 4	4327	3	Y	-0-			-0-
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	139	1 4 4	4242	3	Y	-0-			-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	120	1 4 4	4199	3	Y	-0-			-0-
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	126	1 3 4	3821	3	Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	19332	-0-	-7049	-0-	19330	3	2	4	N	-0-			-0-
02	21980	X	17260	-0-	-4720	-0-	17258	3	2	4	N	-0-			-0-
03	24335	X	18706	-0-	-5629	-0-	18704	3	2	4	N	-0-			-0-
04	20130	X	2042	-0-	-18088	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
05	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	23443	3	2	4	N	-0-			-0-
06	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19943	3	2	4	N	-0-			-0-

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
01	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20765	3	2	4	N	-0-					-0-
02	22680	X	11099	-0-	-11581	-0-	11098	3	1	4	N	-0-					-0-
03	25110	X	20791	-0-	-4319	-0-	20790	3	1	4	N	-0-					-0-
04	24300	X	17063	-0-	-7237	-0-	17061	3	2	4	N	-0-					-0-
05	24924	X	17324	-0-	-7600	-0-	17322	3	2	4	N	-0-					-0-
06	20130	X	15672	-0-	-4458	-0-	15670	3	2	4	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

01	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	999	1	15251	3	N	-0-					-0-
							38	4									
02	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	1057	1	13979	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	1236	1	14852	3	N	-0-					-0-
							6	4									
04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	1110	1	13332	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	1129	1	13834	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	1037	1	13034	3	N	-0-					-0-
							3	4									

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

01	28396	X	16720	-0-	-11676	-0-	1289	1	15427	3	N	-0-					-0-
							4	4									
02	24780	X	13269	-0-	-11511	-0-	1929	1	11337	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	27435	X	10815	-0-	-16620	-0-	2239	1	8561	3	N	-0-					-0-
							15	4									
04	26550	X	5459	-0-	-21091	-0-	1591	1	3860	3	N	-0-					-0-
							8	4									
05	22692	X	2008	-0-	-20684	-0-	324	1	1684	3	N	-0-					-0-
06	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

01	30101	X	19334	-0-	-10767	-0-	283	1	19042	3	N	-0-					-0-
							9	4									
02	24696	X	19398	-0-	-5298	-0-	299	1	19098	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	27342	X	24642	-0-	-2700	-0-	380	1	24242	3	N	-0-					-0-
							20	4									
04	25740	X	24914	-0-	-826	-0-	398	1	24499	3	N	-0-					-0-
							17	4									
05	24583	X	21636	-0-	-2947	-0-	309	1	21325	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	23850	X	22333	-0-	-1517	-0-	372	1	21946	3	N	-0-					-0-
							15	4									

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
01	27652	X	23621	-0-	-4031	-0-	346	1	23264	3	N	-0-			-0-
							11	4							
02	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	352	1	22528	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	36177	X	25621	-0-	-10556	-0-	395	1	25205	3	N	-0-			-0-
							21	4							
04	35010	X	24235	-0-	-10775	-0-	387	1	23832	3	N	-0-			-0-
							16	4							
05	36177	X	21233	-0-	-14944	-0-	304	1	20927	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	24780	X	23357	-0-	-1423	-0-	389	1	22952	3	N	-0-			-0-
							16	4							

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
01	33573	X	27006	-0-	-6567	-0-	395	1	26599	3	N	-0-			-0-
							12	4							
02	27020	X	21984	-0-	-5036	-0-	338	1	21645	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	29915	X	25838	-0-	-4077	-0-	399	1	25417	3	N	-0-			-0-
							22	4							
04	27390	X	25433	-0-	-1957	-0-	406	1	25010	3	N	-0-			-0-
							17	4							
05	27001	X	23116	-0-	-3885	-0-	331	1	22783	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	26130	X	25855	-0-	-275	-0-	430	1	25407	3	N	-0-			-0-
							18	4							

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
01	48732	X	37644	-0-	-11088	-0-	2064	1	35562	3	N	-0-			-0-
							18	4							
02	41384	X	34164	-0-	-7220	-0-	1846	1	32316	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	45818	X	36966	-0-	-8852	-0-	2050	1	34909	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	44340	X	35224	-0-	-9116	-0-	2035	1	33179	3	N	-0-			-0-
							10	4							
05	40114	X	4630	-0-	-35484	-0-	1388	1	3229	3	N	-0-			-0-
							13	4							
06	39160	X	39160	-0-	-0-	-0-	2186	1	36967	3	N	-0-			-0-
							7	4							

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
01	48267	X	37347	-0-	-10920	-0-	2048	1	35281	3	N	-0-			-0-
							18	4							
02	41720	X	35262	-0-	-6458	-0-	1905	1	33355	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	46190	X	38381	-0-	-7809	-0-	2129	1	36245	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	44700	X	36512	-0-	-8188	-0-	2109	1	34393	3	N	-0-			-0-
							10	4							
05	39742	X	4817	-0-	-34925	-0-	1444	1	3359	3	N	-0-			-0-
							14	4							
06	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	2263	1	38265	3	N	-0-			-0-
							8	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46655	X	36409	-0-		-10246	-0-	1997	1	34395	3	N	-0-					-0-
								17	4									
02	40124	X	33014	-0-		-7110	-0-	1784	1	31228	3	N	-0-					-0-
								2	4									
03	44423	X	35866	-0-		-8557	-0-	1989	1	33871	3	N	-0-					-0-
								6	4									
04	42990	X	34392	-0-		-8598	-0-	1987	1	32395	3	N	-0-					-0-
								10	4									
05	38378	X	4548	-0-		-33830	-0-	1364	1	3171	3	N	-0-					-0-
								13	4									
06	38876	X	38876	-0-		-0-	-0-	2170	1	36699	3	N	-0-					-0-
								7	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	32419	-0-		-3448	-0-	1073	1	31323	3	N	-0-					-0-
								23	4									
02	34188	X	28838	-0-		-5350	-0-	1025	1	27809	3	N	-0-					-0-
								4	4									
03	37851	X	31145	-0-		-6706	-0-	1234	1	29902	3	N	-0-					-0-
								9	4									
04	36630	X	29128	-0-		-7502	-0-	1231	1	27887	3	N	-0-					-0-
								10	4									
05	33821	X	30205	-0-		-3616	-0-	1251	1	28950	3	N	-0-					-0-
								4	4									
06	31380	X	28447	-0-		-2933	-0-	1169	1	27274	3	N	-0-					-0-
								4	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	34555	-0-		-6551	-0-	494	1	34060	3	N	-0-					-0-
								1	4									
02	33292	X	29474	-0-		-3818	-0-	433	1	29040	3	N	-0-					-0-
								1	4									
03	36518	X	32459	-0-		-4059	-0-	484	1	31974	3	N	-0-					-0-
								1	4									
04	35040	X	14521	-0-		-20519	-0-	226	1	14295	3	N	-0-					-0-
05	34565	X	29145	-0-		-5420	-0-	417	1	28727	3	N	-0-					-0-
								1	4									
06	33450	X	14195	-0-		-19255	-0-	236	1	13959	3	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	27715	-0-		-6106	-0-	1325	1	26372	3	N	-0-					-0-
								18	4									
02	33040	X	27270	-0-		-5770	-0-	1357	1	25911	3	N	-0-					-0-
								2	4									
03	36580	X	29020	-0-		-7560	-0-	1434	1	27580	3	N	-0-					-0-
								6	4									
04	35400	X	26629	-0-		-8771	-0-	1164	1	25459	3	N	-0-					-0-
								6	4									
05	31744	X	27258	-0-		-4486	-0-	1229	1	26026	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	29220	X	26875	-0-		-2345	-0-	1415	1	25457	3	N	-0-					-0-
								3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	25828	-0-	-6288	-0-	1235	1	24576	3	N	-0-					-0-
							17	4									
02	30632	X	25004	-0-	-5628	-0-	1245	1	23757	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	33914	X	26062	-0-	-7852	-0-	1288	1	24768	3	N	-0-					-0-
							6	4									
04	32820	X	23185	-0-	-9635	-0-	1013	1	22167	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	28551	X	24545	-0-	-4006	-0-	1107	1	23436	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	26790	X	24862	-0-	-1928	-0-	1309	1	23550	3	N	-0-					-0-
							3	4									

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

01	80414	X	57508	-0-	-22906	-0-	2033	1	55467	3	N	-0-					-0-
							8	4									
02	71652	X	61021	-0-	-10631	-0-	2528	1	58491	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	76880	X	56674	-0-	-20206	-0-	1991	1	54681	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	71970	X	64233	-0-	-7737	-0-	2176	1	62055	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	68293	X	65107	-0-	-3186	-0-	3161	1	61944	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	65370	X	61445	-0-	-3925	-0-	3149	1	58294	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	14782	-0-	-1121	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
02	14364	X	13264	-0-	-1100	-0-	13264	3			N	-0-					-0-
03	15314	X	14236	-0-	-1078	-0-	14236	3			N	-0-					-0-
04	14580	X	13544	-0-	-1036	-0-	13544	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	13594	-0-	-1348	-0-	13594	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	12925	-0-	-1385	-0-	12925	3			N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103416	X	88707	-0-	-14709	-0-	22	1	88685	3	N	-0-					-0-
02	93408	X	78169	-0-	-15239	-0-	78169	3			N	-0-					-0-
03	97371	X	85325	-0-	-12046	-0-	85325	3			N	-0-					-0-
04	91860	X	81090	-0-	-10770	-0-	1	1	81089	3	N	-0-					-0-
05	94922	X	80853	-0-	-14069	-0-	71	1	80782	3	N	-0-					-0-
06	85860	X	76545	-0-	-9315	-0-	70	1	76475	3	N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72912	X	65568	-0-	-7344	-0-	16	1	65552	3	N	-0-					-0-
02	65856	X	57388	-0-	-8468	-0-	57388	3			N	-0-					-0-
03	72726	X	62685	-0-	-10041	-0-	62685	3			N	-0-					-0-
04	67350	X	59396	-0-	-7954	-0-	1	1	59395	3	N	-0-					-0-
05	67487	X	59378	-0-	-8109	-0-	53	1	59325	3	N	-0-					-0-
06	63450	X	55982	-0-	-7468	-0-	52	1	55930	3	N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64139	X	52113	-0-	-12026	-0-	52113	3			N	-0-					-0-
02	57932	X	45820	-0-	-12112	-0-	45820	3			N	-0-					-0-
03	63023	X	48512	-0-	-14511	-0-	23	1	48489	3	N	-0-					-0-
04	55830	X	45894	-0-	-9936	-0-	8	1	45886	3	N	-0-					-0-
05	54560	X	45334	-0-	-9226	-0-	45334	3			N	-0-					-0-
06	50430	X	42176	-0-	-8254	-0-	3	1	42173	3	N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82336	X	68599	-0-	-13737	-0-	68599	3			N	-0-					-0-
02	74368	X	59696	-0-	-14672	-0-	59696	3			N	-0-					-0-
03	79701	X	63566	-0-	-16135	-0-	30	1	63536	3	N	-0-					-0-
04	72540	X	60027	-0-	-12513	-0-	10	1	60017	3	N	-0-					-0-
05	72261	X	59273	-0-	-12988	-0-	59273	3			N	-0-					-0-
06	66390	X	55314	-0-	-11076	-0-	5	1	55309	3	N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72385	X	61147	-0-	-11238	-0-	61147	3			N	-0-					-0-
02	65380	X	53384	-0-	-11996	-0-	53384	3			N	-0-					-0-
03	70959	X	56901	-0-	-14058	-0-	27	1	56874	3	N	-0-					-0-
04	63750	X	53402	-0-	-10348	-0-	9	1	53393	3	N	-0-					-0-
05	62868	X	52651	-0-	-10217	-0-	52651	3			N	-0-					-0-
06	59160	X	48243	-0-	-10917	-0-	4	1	48239	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	73377	X	62594	-0-	-10783	-0-	2483	1	60109	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	68880	X	54618	-0-	-14262	-0-	2292	1	52324	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	76260	X	55806	-0-	-20454	-0-	2288	1	53506	3	N	-0-					-0-
							12	4									
04	73800	X	55669	-0-	-18131	-0-	2340	1	53323	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	63364	X	53976	-0-	-9388	-0-	2939	1	51031	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	60570	X	51848	-0-	-8722	-0-	2263	1	49582	3	N	-0-					-0-
							3	4									

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

01	98983	X	54392	-0-	-44591	-0-	2158	1	52232	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	88340	X	47305	-0-	-41035	-0-	1985	1	45318	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	69564	X	49524	-0-	-20040	-0-	2030	1	47483	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	67320	X	48268	-0-	-19052	-0-	2029	1	46234	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	61070	X	46597	-0-	-14473	-0-	2538	1	44054	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	52650	X	40132	-0-	-12518	-0-	1751	1	38379	3	N	-0-					-0-
							2	4									

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

01	228129	X	86780	-0-	-141349	-0-	2754	1	83995	3	N	-0-					-0-
							31	4									
02	206052	X	71243	-0-	-134809	-0-	2309	1	68927	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03	106857	X	74990	-0-	-31867	-0-	2501	1	72474	3	N	-0-					-0-
							15	4									
04	103410	X	66691	-0-	-36719	-0-	2530	1	64136	3	N	-0-					-0-
							25	4									
05	89125	X	54127	-0-	-34998	-0-	54122	3	5	4	N	-0-					-0-
06	83970	X	61630	-0-	-22340	-0-	1700	1	59925	3	N	-0-					-0-
							5	4									

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					N	-0-					-0-
04	62876	X	62876	-0-	-0-	-0-	62852	3	24	4	N	-0-					-0-
05	63064	X	63064	-0-	-0-	-0-	63058	3	6	4	N	-0-					-0-
06	55401	X	55401	-0-	-0-	-0-	55397	3	4	4	N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	79205	X	75471	-0-	-3734	-0-	6	1	75462	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	67340	X	56732	-0-	-10608	-0-	56729	3	3	4	N	-0-					-0-
03	97526	X	68831	-0-	-28695	-0-	68828	3	3	4	N	-0-					-0-
04	94380	X	63033	-0-	-31347	-0-	63030	3	3	4	N	-0-					-0-
05	97526	X	60316	-0-	-37210	-0-	60313	3	3	4	N	-0-					-0-
06	73050	X	58200	-0-	-14850	-0-	29	1	58168	3	N	-0-					-0-
							3	4									

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

01	77190	X	58379	-0-	-18811	-0-	58377	3	2	4	N	-0-					-0-
02	69720	X	51040	-0-	-18680	-0-	30	1	51009	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	69285	X	53792	-0-	-15493	-0-	57	1	53733	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	64140	X	50638	-0-	-13502	-0-	57	1	50580	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	63116	X	49693	-0-	-13423	-0-	70	1	49621	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	56490	X	46311	-0-	-10179	-0-	76	1	46233	3	N	-0-					-0-
							2	4									

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

01	75392	X	59186	-0-	-16206	-0-	59184	3	2	4	N	-0-					-0-
02	68096	X	54494	-0-	-13602	-0-	32	1	54461	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	67456	X	54926	-0-	-12530	-0-	59	1	54865	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	61500	X	55934	-0-	-5566	-0-	63	1	55869	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	60388	X	52001	-0-	-8387	-0-	74	1	51925	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	58380	X	45324	-0-	-13056	-0-	74	1	45249	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330088	X	187596	-0-		-142492	-0-	1475	1 4	186117	3 4	N	-0-					-0-
02	280000	X	109237	-0-		-170763	-0-	924	1 3 4	108310	3	N	-0-					-0-
03	271963	X	141484	-0-		-130479	-0-	1612	1 4 4	139868	3	N	-0-					-0-
04	200790	X	123854	-0-		-76936	-0-	1380	1 4 4	122470	3	N	-0-					-0-
05	207483	X	117927	-0-		-89556	-0-	1291	1 4 4	116632	3	N	-0-					-0-
06	181530	X	93961	-0-		-87569	-0-	93957	3	4	4	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221371	X	67951	-0-		-153420	-0-	534	1 3 4	67414	3	N	-0-					-0-
02	143052	X	59171	-0-		-83881	-0-	499	1 3 4	58669	3	N	-0-					-0-
03	111879	X	69246	-0-		-42633	-0-	789	1 3 4	68454	3	N	-0-					-0-
04	97140	X	59710	-0-		-37430	-0-	665	1 3 4	59042	3	N	-0-					-0-
05	79267	X	57044	-0-		-22223	-0-	624	1 4 4	56416	3	N	-0-					-0-
06	67020	X	47448	-0-		-19572	-0-	47445	3	3	4	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231787	X	44976	-0-		-186811	-0-	354	1	44622	3	N	-0-					-0-
02	165144	X	57129	-0-		-108015	-0-	482	1	56647	3	N	-0-					-0-
03	106361	X	64915	-0-		-41446	-0-	739	1	64176	3	N	-0-					-0-
04	102930	X	56775	-0-		-46155	-0-	632	1	56143	3	N	-0-					-0-
05	63240	X	55637	-0-		-7603	-0-	609	1	55028	3	N	-0-					-0-
06	62820	X	51207	-0-		-11613	-0-	51206	3	1	4	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112543	X	112543	-0-		-0-	-0-	3	1 3 4	112537	3	N	-0-					-0-
02	105644	X	94867	-0-		-10777	-0-	39	1 3 4	94825	3	N	-0-					-0-
03	121954	X	99022	-0-		-22932	-0-	44	1 3 4	98975	3	N	-0-					-0-
04	118020	X	90965	-0-		-27055	-0-	13	1 3 4	90949	3	N	-0-					-0-
05	121954	X	91109	-0-		-30845	-0-	39	1 3 4	91067	3	N	-0-					-0-
06	108900	X	85565	-0-		-23335	-0-	17	1 3 4	85545	3	N	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	515809	X	453276	-0-	-62533	-0-	145	1 3 4	453128	3	N	-0-			-0-
02	447524	X	397144	-0-	-50380	-0-	138	1 3 4	397003	3	N	-0-			-0-
03	510136	X	370641	-0-	-139495	-0-	76	1 3 4	370562	3	N	-0-			-0-
04	493680	X	378477	-0-	-115203	-0-	112	1 3 4	378362	3	N	-0-			-0-
05	510136	X	351855	-0-	-158281	-0-	169	1 3 4	351683	3	N	-0-			-0-
06	438660	X	293360	-0-	-145300	-0-	116	1 3 4	293241	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	474579	X	255176	-0-	-219403	-0-	9	1 3 4	255164	3	N	-0-			-0-
02	428652	X	188715	-0-	-239937	-0-	4	1 3 4	188708	3	N	-0-			-0-
03	421228	X	125707	-0-	-295521	-0-	12	1 4 4	125691	3	N	-0-			-0-
04	402180	X	147061	-0-	-255119	-0-	19	1 4 4	147038	3	N	-0-			-0-
05	318463	X	136173	-0-	-182290	-0-	5	1 4 4	136164	3	N	-0-			-0-
06	246930	X	119572	-0-	-127358	-0-	10	1 4 4	119558	3	N	-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	578370	-0-	578370	1560752	137	1 4 4	578229	3	N	-0-			-0-
02	1975987	X	415235	-0-	-1560752	-0-	136	1 3 4	415096	3	N	-0-			-0-
03	595851	X	375334	-0-	-220517	-0-	178	1 4 4	375152	3	N	-0-			-0-
04	576630	X	297360	-0-	-279270	-0-	150	1 3 4	297207	3	N	-0-			-0-
05	595851	X	260077	-0-	-335774	-0-	127	1 3 4	259947	3	N	-0-			-0-
06	559710	X	220045	-0-	-339665	-0-	137	1 3 4	219905	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	559169	-0-	559169	1500589	132	1 3 4	559034	3	N	-0-			-0-
02	1885780	X	385191	-0-	-1500589	-0-	127	1 3 4	385061	3	N	-0-			-0-
03	719138	X	329878	-0-	-389260	-0-	157	1 3 4	329718	3	N	-0-			-0-
04	695940	X	258226	-0-	-437714	-0-	130	1 3 4	258093	3	N	-0-			-0-
05	713341	X	223752	-0-	-489589	-0-	109	1 3 4	223640	3	N	-0-			-0-
06	541140	X	184484	-0-	-356656	-0-	115	1 3 4	184366	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	491443	X	271344	-0-	-220099	-0-	7	1	271334	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	353052	X	202717	-0-	-150335	-0-	82	1	202632	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	390879	X	191010	-0-	-199869	-0-	84	1	190923	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	378270	X	160111	-0-	-218159	-0-	22	1	160086	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	368807	X	129563	-0-	-239244	-0-	56	1	129504	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	262590	X	129632	-0-	-132958	-0-	25	1	129604	3	N	-0-			-0-
							3	4							

TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670

01	SHUT IN		55217	-0-	55217	55217	11	1	55206	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		591788	-0-	591788	647005	106	1	591682	3	N	-0-			-0-
03	1318523	X	671518	-0-	-647005	-0-	133	1	671385	3	N	-0-			-0-
04	680190	X	594109	-0-	-86081	-0-	138	1	593971	3	N	-0-			-0-
05	655185	X	578692	-0-	-76493	-0-	141	1	578551	3	N	-0-			-0-
06	649860	X	556374	-0-	-93486	-0-	222	1	556152	3	N	-0-			-0-

BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		213160	-0-	213160	213160	101	1	213059	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		386242	-0-	386242	599402	130	1	386112	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		500792	-0-	500792	1100194	217	1	500575	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		199216	-0-	199216	199216	61	1	199155	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10431 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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		207174	-0-	207174	207174	63	1	207111	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4661	-0-	1561	6754	389	1	4272	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	3774	-0-	-6754	-0-	338	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	381	1	3829	2	N	1					1
							1	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	391	1	3651	2	N	-0-					1
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	2	N	-0-					1
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1255	-0-	-698	-0-	271	1	984	2	N	-0-					12
02	1540	X	999	-0-	-541	-0-	231	1	768	2	N	-0-					12
03	1457	X	1335	-0-	-122	-0-	288	1	1047	2	N	-0-					12
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	324	1	923	2	N	-0-					12
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	270	1	993	2	N	-0-					12
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	234	1	974	2	N	-0-					12

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	479	1	7282	2	N	-0-					-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	453	1	6418	2	N	-0-					-0-
03	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	697	1	10517	2	N	-0-					-0-
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	590	1	8438	2	N	-0-					-0-
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	593	1	8790	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9218	-0-	-1642	-0-	394	1	8824	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	2009	-0-	-39376	-0-	2009	2			N	-0-					5
02	47061	X	47061	-0-	-0-	-0-	47055	2	6	9	N	5					10
03	38208	X	38208	-0-	-0-	-0-	38208	2			N	-0-					10
04	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	18843	2			N	-0-					10
05	41385	X	33028	-0-	-8357	-0-	33028	2			N	-0-					10
*06	40050	X	31724	-0-	-8326	-0-	31724	2			N	-0-					10

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	21931	-0-	-5132	-0-	905	1	21026	2	N	-0-					-0-
02	24444	X	21113	-0-	-3331	-0-	853	1	20260	2	N	-0-					-0-
03	25761	X	21813	-0-	-3948	-0-	699	1	21114	2	N	-0-					-0-
04	21750	X	18930	-0-	-2820	-0-	815	1	18115	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	18316	-0-	-5058	-0-	815	1	17501	2	N	-0-					-0-
06	22620	X	15491	-0-	-7129	-0-	653	1	14838	2	N	-0-					-0-

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
01	15903	X	14131	-0-	-1772	-0-	595	1	13536	2	N	-0-					-0-
02	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	604	1	14043	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	13590	-0-	-1662	-0-	445	1	13145	2	N	-0-					-0-
04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	652	1	14182	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	15063	-0-	-1150	-0-	684	1	14379	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	13570	-0-	-2120	-0-	584	1	12986	2	N	-0-					-0-

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
01	19189	X	17681	-0-	-1508	-0-	725	1	16956	2	N	-0-					-0-
02	17332	X	16393	-0-	-939	-0-	657	1	15736	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	17804	-0-	-1819	-0-	567	1	17237	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17834	-0-	-1156	-0-	762	1	17072	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	16249	-0-	-3374	-0-	718	1	15531	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	14642	-0-	-2908	-0-	613	1	14029	2	N	-0-					-0-

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
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2705	2	59	9	N	54	18	1	1	8	209
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3496	2	47	9	N	43	198	1	2	8	52
03	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2878	2	46	9	N	42	21	1	1	8	72
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	2	14	9	N	13					85
*05	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3048	2	37	9	N	34	18	1	1	8	100
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					100

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1926	-0-	-554	-0-	768	1	1125	2	Y	30	64	1			76
							33	9									
02	2716	X	2095	-0-	-621	-0-	909	1	1114	2	Y	65	61	1			80
							72	9									
03	3007	X	1687	-0-	-1320	-0-	734	1	914	2	Y	35	58	1			57
							39	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	781	1	665	2	Y	28					85
							31	9									
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	747	1	891	2	Y	44	44	1			85
							48	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	131826	X	131826	-0-	-0-	-0-	142	1	131487	2	N	5	235	1			106
							191	4	6	9							
02	118972	X	90420	-0-	-28552	-0-	178	1	89443	2	N	245	15	1			336
							529	4	270	9							
03	132215	X	97624	-0-	-34591	-0-	264	1	96068	2	N	208	412	1			132
							1063	4	229	9							
04	127950	X	94488	-0-	-33462	-0-	254	1	93940	2	N	256	214	1			174
							12	4	282	9							
05	131812	X	91643	-0-	-40169	-0-	254	1	91062	2	N	280	266	1			188
							19	4	308	9							
06	127560	X	NO RPT	-0-	-127560	-0-					N	NO RPT					188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

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

CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507

01	95510	X	95510	-0-	-0-	-0-	175	1	94192	2	Y	976	1006	1			54
							69	4	1074	9							
02	108528	X	74936	-0-	-33592	-0-	139	1	74538	2	Y	179	153	1			80
							62	4	197	9							
03	120156	X	80703	-0-	-39453	-0-	149	1	80320	2	Y	166	178	1			68
							51	4	183	9							
04	DLQ G-10		74975	-0-	74975	74975	141	1	74314	2	Y	311	309	1			70
							178	4	342	9							
05	DLQ G-10		70413	-0-	70413	145388	141	1	69684	2	Y	479	522	1			27
							61	4	527	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145388					Y	NO RPT					27

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

01	136095	X	136095	-0-	-0-	-0-	175	1	135389	2	Y	392	421	1			55
							100	4	431	9							
02	108669	X	108669	-0-	-0-	-0-	138	1	107900	2	Y	492	468	1			79
							90	4	541	9							
03	168671	X	114232	-0-	-54439	-0-	148	1	113664	2	Y	316	327	1			68
							72	4	348	9							
04	DLQ G-10		102957	-0-	102957	102957	140	1	102352	2	Y	204	203	1			69
							241	4	224	9							
05	DLQ G-10		97067	-0-	97067	200024	140	1	96656	2	Y	166	207	1	1	8	27
							88	4	183	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	200024					Y	NO RPT					27

CCW B WELL #: 28H RRCID -> 298984 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183

01	0		509916	-0-	509916	1985080	174	1	508586	2	Y	711	740	1			55
							374	4	782	9							
02	0		411652	-0-	411652	2396732	138	1	410494	2	Y	616	592	1			79
							342	4	678	9							
03	2806184	X	409452	-0-	-2396732	-0-	148	1	408498	2	Y	498	509	1			68
							258	4	548	9							
04	572010	X	190678	-0-	-381332	-0-	140	1	190295	2	Y	129	128	1			69
							101	4	142	9							
05	591077	X	87200	-0-	-503877	-0-	140	1	86878	2	Y	111	144	1	8	8	28
							60	4	122	9							
06	572010	X	NO RPT	-0-	-572010	-0-					Y	NO RPT					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
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
01	0		484908	-0-	484908	1889958	175	1	483604	2	Y	703	733	1			54
							356	4	773	9							
02	0		386874	-0-	386874	2276832	139	1	385690	2	Y	656	631	1			79
							323	4	722	9							
03	2660293	X	383461	-0-	-2276832	-0-	149	1	382626	2	Y	404	415	1			68
							242	4	444	9							
04	536040	X	249788	-0-	-286252	-0-	141	1	248630	2	Y	800	799	1			69
							137	4	880	9							
05	553908	X	304057	-0-	-249851	-0-	141	1	303353	2	Y	261	303	1			27
							276	4	287	9							
06	536040	X	NO RPT	-0-	-536040	-0-					Y	NO RPT					27

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

01	36704	X	23157	-0-	-13547	-0-	6	1	23151	3	N	-0-					-0-
02	33152	X	105	-0-	-33047	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-
04	39210	X	-0-	-0-	-39210	-0-					N	-0-					-0-
05	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-
06	22410	X	-0-	-0-	-22410	-0-					N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

01	72013	X	36827	-0-	-35186	-0-	9	1	36818	3	N	-0-					-0-
02	57876	X	21865	-0-	-36011	-0-	18	1	21847	3	N	-0-					-0-
03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	3	1	14146	3	N	-0-					-0-
04	35640	X	14133	-0-	-21507	-0-	3	1	14130	3	N	-0-					-0-
05	54661	X	54661	-0-	-0-	-0-	15	1	54646	3	N	-0-					-0-
06	64539	X	64539	-0-	-0-	-0-	17	1	64522	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

01	75919	X	53773	-0-	-22146	-0-	13	1	53760	3	N	-0-					-0-
02	60200	X	15069	-0-	-45131	-0-	12	1	15057	3	N	-0-					-0-
03	36208	X	12932	-0-	-23276	-0-	3	1	12929	3	N	-0-					-0-
04	52050	X	32579	-0-	-19471	-0-	7	1	32572	3	N	-0-					-0-
05	53785	X	34166	-0-	-19619	-0-	9	1	34157	3	N	-0-					-0-
06	52050	X	45667	-0-	-6383	-0-	12	1	45655	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

01	104098	X	39795	-0-	-64303	-0-	10	1	39785	3	N	-0-					-0-
02	53060	X	31939	-0-	-21121	-0-	26	1	31913	3	N	-0-					-0-
03	58745	X	22870	-0-	-35875	-0-	5	1	22865	3	N	-0-					-0-
04	38520	X	-0-	-0-	-38520	-0-					N	-0-					-0-
05	39804	X	34739	-0-	-5065	-0-	9	1	34730	3	N	-0-					-0-
06	56913	X	56913	-0-	-0-	-0-	15	1	56898	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

01	58373	X	48834	-0-	-9539	-0-	6	1	48828	3	N	-0-					-0-
02	49476	X	35248	-0-	-14228	-0-	4	1	35244	3	N	-0-					-0-
03	54622	X	48054	-0-	-6568	-0-	18	1	48036	3	N	-0-					-0-
04	50910	X	26564	-0-	-24346	-0-	15	1	26549	3	N	-0-					-0-
05	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	19	1	51214	3	N	-0-					-0-
06	50370	X	50370	-0-	-0-	-0-	726	1	49644	3	N	-0-					-0-

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
01	61008	X	49832	-0-	-11176	-0-	6	1	49826	3	N	-0-			-0-
02	50736	X	44090	-0-	-6646	-0-	5	1	44085	3	N	-0-			-0-
03	54839	X	27081	-0-	-27758	-0-	10	1	27071	3	N	-0-			-0-
04	50280	X	23196	-0-	-27084	-0-	13	1	23183	3	N	-0-			-0-
05	57950	X	57950	-0-	-0-	-0-	22	1	57928	3	N	-0-			-0-
06	48210	X	45868	-0-	-2342	-0-	661	1	45207	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

01	175708	X	86878	-0-	-88830	-0-	21	1	86857	3	N	-0-			-0-
02	143584	X	134918	-0-	-8666	-0-	108	1	134810	3	N	-0-			-0-
03	167989	X	140876	-0-	-27113	-0-	29	1	140847	3	N	-0-			-0-
04	162570	X	120757	-0-	-41813	-0-	27	1	120730	3	N	-0-			-0-
05	167989	X	112310	-0-	-55679	-0-	30	1	112280	3	N	-0-			-0-
06	144570	X	99803	-0-	-44767	-0-	27	1	99776	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

01	162285	X	127460	-0-	-34825	-0-	15	1	127445	3	N	-0-			-0-
02	137256	X	113170	-0-	-24086	-0-	12	1	113158	3	N	-0-			-0-
03	139810	X	121150	-0-	-18660	-0-	46	1	121104	3	N	-0-			-0-
04	126510	X	113469	-0-	-13041	-0-	65	1	113404	3	N	-0-			-0-
05	127472	X	106787	-0-	-20685	-0-	41	1	106746	3	N	-0-			-0-
06	123360	X	95004	-0-	-28356	-0-	1369	1	93635	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

01	140833	X	92202	-0-	-48631	-0-	11	1	92191	3	N	-0-			-0-
02	103152	X	73677	-0-	-29475	-0-	8	1	73669	3	N	-0-			-0-
03	98642	X	58610	-0-	-40032	-0-	22	1	58588	3	N	-0-			-0-
04	89220	X	40366	-0-	-48854	-0-	23	1	40343	3	N	-0-			-0-
05	92194	X	84686	-0-	-7508	-0-	32	1	84654	3	N	-0-			-0-
06	89220	X	67125	-0-	-22095	-0-	967	1	66158	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545

01	217000	X	160609	-0-	-56391	-0-	39	1	160570	3	N	-0-			-0-
02	196000	X	114930	-0-	-81070	-0-	92	1	114838	3	N	-0-			-0-
03	162223	X	130589	-0-	-31634	-0-	27	1	130562	3	N	-0-			-0-
04	156990	X	107784	-0-	-49206	-0-	24	1	107760	3	N	-0-			-0-
05	162223	X	83782	-0-	-78441	-0-	23	1	83759	3	N	-0-			-0-
06	155430	X	103502	-0-	-51928	-0-	28	1	103474	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548

01	227788	X	174633	-0-	-53155	-0-	20	1	174613	3	N	-0-			-0-
02	205744	X	141713	-0-	-64031	-0-	15	1	141698	3	N	-0-			-0-
03	207886	X	61933	-0-	-145953	-0-	23	1	61910	3	N	-0-			-0-
04	201180	X	61568	-0-	-139612	-0-	35	1	61533	3	N	-0-			-0-
05	192789	X	153430	-0-	-39359	-0-	58	1	153372	3	N	-0-			-0-
06	168990	X	124100	-0-	-44890	-0-	1788	1	122312	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11556 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1244351	X	294546	-0-	-949805	-0-	71	1	294475	3	N	-0-			-0-
02	330204	X	232316	-0-	-97888	-0-	186	1	232130	3	N	-0-			-0-
03	365583	X	240473	-0-	-125110	-0-	49	1	240424	3	N	-0-			-0-
04	353790	X	217092	-0-	-136698	-0-	48	1	217044	3	N	-0-			-0-
05	365583	X	214019	-0-	-151564	-0-	58	1	213961	3	N	-0-			-0-
06	285030	X	194339	-0-	-90691	-0-	53	1	194286	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436

02	0		157377	-0-	157377	157377	126	1	157251	3	N	-0-			-0-
03	0		409725	-0-	409725	567102	84	1	409641	3	N	-0-			-0-
04	0		307104	-0-	307104	874206	68	1	307036	3	N	-0-			-0-
05	1122889	X	248683	-0-	-874206	-0-	67	1	248616	3	N	-0-			-0-
06	343710	X	209019	-0-	-134691	-0-	57	1	208962	3	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	268	1	4714	3	N	-0-			21
02	4648	X	3271	-0-	-1377	-0-	141	1	3130	3	N	-0-			21
03	5146	X	3338	-0-	-1808	-0-	139	1	3199	3	N	-0-			21
04	4980	X	2224	-0-	-2756	-0-	128	1	2096	3	N	-0-			21
05	4991	X	1896	-0-	-3095	-0-	74	1	1822	3	N	-0-			21
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			21

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	437	1	7697	3	N	-0-			18
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	310	1	6903	3	N	-0-			18
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	265	1	6105	3	N	-0-			18
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	179	1	2946	3	N	-0-			18
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	131	1	3242	3	N	-0-			18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	948	3	Y	21	45	1			124
							23	9									
02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	Y	144	250	1			18
							158	9									
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	172	1	963	3	Y	138	131	1			25
							152	9									
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	893	3	Y	169	123	1			71
							186	9									
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	997	3	122	9	Y	111					182
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					93
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					93
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					93
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					93
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	36	-0-	-367	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	1288	X	506	-0-	-782	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	86	1	1181	3	N	-0-					-0-
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	3	N	-0-					-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	78	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	86	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	257	1	4520	3	N	-0-					23
02	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	357	1	7942	3	N	-0-					23
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	163	1	3762	3	N	-0-					23
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	222	1	3644	3	N	-0-					23
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	137	1	3376	3	N	-0-					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	71	1	4365	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3803	-0-	-257	-0-	610	1	3193	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-	43	1	3154	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	2474	-0-	-1816	-0-	27	1	2447	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3922	-0-	-511	-0-	17	1	3905	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	27	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1969	-0-	-271	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	N	22					22
05	2170	N	1366	-0-	-804	-0-	1366	2			N	-0-	20	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	X	559	-0-	-1709	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	17	-0-	-2413	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	620	X	9	-0-	-611	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	8	-0-	-104	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	124	X	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
06	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	5	1	1239	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1868	-0-	-960	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2632	-0-	-1274	-0-	33	1	2599	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3232	-0-	-296	-0-	46	1	3186	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	39	1	3021	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	46	1	3552	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2092	-0-	-1473	-0-	44	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			Y	-0-					5
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					5
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5729	2	74	9	Y	67	57	1			15
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5947	2	23	9	Y	21					36
05	4557	X	3712	-0-	-845	-0-	3693	2	19	9	Y	17	45	1			8
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					8

DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	160	1	2824	3	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	143	1	3184	3	N	-0-					-0-
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	209	1	5162	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	91	1	1599	3	N	-0-					-0-
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	3	N	-0-					-0-
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	3	N	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	3	N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	3	N	-0-					-0-
06	0	X	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
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	1	12	1			32
							1	9									
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	25	53	1			4
							28	9									
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	41	38	1			7
							45	9									
04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

01	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	288	1	7980	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	12	-0-	-7324	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	8277	X	2	-0-	-8275	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	962	-0-	-382	-0-	41	1	921	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	600	-0-	-600	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	306	-0-	-748	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

01	3100	N	3140	-0-	40	40	3140	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1671	-0-	-40	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1242	-0-	-1398	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	996	-0-	-1732	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

01	23994	X	21186	-0-	-2808	-0-	21186	2			Y	-0-					-0-
02	21672	X	19739	-0-	-1933	-0-	19739	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	22339	-0-	-1655	-0-	22339	2			Y	-0-					-0-
04	23070	X	22139	-0-	-931	-0-	22139	2			Y	-0-					-0-
05	21855	X	12790	-0-	-9065	-0-	12790	2			Y	-0-					-0-
06	21150	X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	178	1	3130	3	N	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	197	1	4390	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49162	X	49162	-0-	-0-	-0-	2820	1	46342	3	N	-0-					-0-
05	58965	X	58965	-0-	-0-	-0-	2299	1	56666	3	N	-0-					-0-
06	0	X	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
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	3	Y	-0-					117
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	3	Y	4	29	1			92
							4	9									
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	235	1	1320	3	Y	84	88	1			88
							92	9									
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	960	3	Y	58	87	1			59
							64	9									
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	505	3	177	9	Y	161	135	1			85
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	109	1	2675	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5081	-0-	-716	-0-	472	1	4609	3	Y	-0-			-0-
02	5152	X	4538	-0-	-614	-0-	466	1	4072	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	4768	-0-	-936	-0-	532	1	4236	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4815	-0-	-315	-0-	414	1	4401	3	Y	-0-			-0-
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	268	1	4889	3	Y	-0-			-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	205	1	16062	3	Y	-0-			-0-
02	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	174	1	12052	3	Y	-0-			-0-
03	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	161	1	12455	3	Y	-0-			-0-
04	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	179	1	13831	3	Y	-0-			-0-
05	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	346	1	16146	3	Y	-0-			-0-
06	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT			-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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100	N	9258	-0-	6158	6158	9258	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6158					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	55	1	4335	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	2483	-0-	-1241	-0-	35	1	2448	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3402	-0-	-721	-0-	43	1	3359	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	2910	-0-	-1290	-0-	37	1	2873	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	2489	-0-	-1851	-0-	52	1	2437	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5028	-0-	-1885	-0-	467	1	4561	3	Y	-0-			-0-
02	6244	X	5434	-0-	-810	-0-	558	1	4876	3	Y	-0-			-0-
03	6417	X	5392	-0-	-1025	-0-	602	1	4790	3	Y	-0-			-0-
04	5610	X	5011	-0-	-599	-0-	431	1	4580	3	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	278	1	5062	3	Y	-0-			-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1649	3	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1591	-0-	-5	-0-	163	1	1428	3	Y	-0-			-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1485	3	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	139	1	1482	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
02	364	X	12	-0-	-352	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	403	X	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	108	1	1899	3	N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	180	-0-	-1680	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					139
02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	143	1	1486	3	Y	4	35	1			108
							4	9									
03	1767	X	1027	-0-	-740	-0-	141	1	789	3	Y	88	99	1			97
							97	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	654	3	Y	62	97	1			62
							68	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	18	51	1			29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	139	1	10860	3	N	-0-					-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	116	1	7988	3	N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	93	1	7206	3	N	-0-					-0-
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	112	1	8691	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8863	-0-	-96	-0-	186	1	8677	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	168	1	2956	3	N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6665	X	2277	-0-	-4388	-0-	89	1	2188	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	102	1	7993	3	Y	-0-					-0-
02	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	122	1	8438	3	Y	-0-					-0-
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	114	1	8837	3	Y	-0-					-0-
04	10800	X	6174	-0-	-4626	-0-	79	1	6095	3	Y	-0-					-0-
05	11160	X	7967	-0-	-3193	-0-	167	1	7800	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	43	1			40
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					40
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7767	-0-	-1347	-0-	722	1	7045	3	Y	-0-					-0-
02	8008	X	6799	-0-	-1209	-0-	698	1	6101	3	Y	-0-					-0-
03	8618	X	7482	-0-	-1136	-0-	835	1	6647	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	6707	-0-	-1303	-0-	577	1	6130	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6543	-0-	-1455	-0-	341	1	6202	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	166	1	1238	3	N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	128	1	202	3	N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	703	1	4527	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9731	-0-	-623	-0-	9731	2			Y	-0-					-0-
02	9576	X	8849	-0-	-727	-0-	8849	2			Y	-0-					-0-
03	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	9733	2			Y	-0-					-0-
04	10050	X	9168	-0-	-882	-0-	9168	2			Y	-0-					-0-
05	9796	X	5630	-0-	-4166	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	94	1	7352	3	Y	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	93	1	6398	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	76	1	5907	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	4639	-0-	-3851	-0-	59	1	4580	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	5367	-0-	-3406	-0-	113	1	5254	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	85	1	2360	3	N	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	87	1	392	3	N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1058	1	354	3	N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	534	1	635	3	N	-0-					-0-
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	438	1	677	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	23	1	1774	3	Y	-0-					-0-
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	Y	-0-					-0-
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	17	1	1348	3	Y	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	14	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	24	1	1135	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3922	-0-	-666	-0-	49	1	3873	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3501	-0-	-643	-0-	50	1	3451	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	45	1	3497	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	55	1	4233	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2845	-0-	-1092	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	105	1	8203	3	N	-0-					-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	71	1	4876	3	N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	65	1	5060	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	4427	-0-	-1333	-0-	56	1	4371	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	3193	-0-	-2759	-0-	67	1	3126	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	6	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	160	-0-	-274	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	216	1	2109	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	200	1	1751	3	Y	32	17	1			23
							35	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	230	1	1828	3	Y	26	26	1			23
							29	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	168	1	1781	3	Y	34	41	1			16
							37	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1869	3	Y	27	24	1			19
							30	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	182	1	1777	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1485	-0-	-783	-0-	152	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1793	-0-	-718	-0-	200	1	1593	3	N	-0-					-0-
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	N	-0-					-0-
05	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	95	1	1733	3	N	-0-					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4897	-0-	-653	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5540	-0-	-195	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-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
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	41	1	2084	3	Y	-0-	20	1			32
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					32
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2505	3	12	9	Y	11	24	1			19
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	142	1	2273	3	Y	-0-					19
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					19
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	161	1	1421	3	N	166	99	1			153
							183	9									
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	3	N	111	185	1			79
							122	9									
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	265	1	1484	3	N	188	179	1			88
							207	9									
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	201	1	1453	3	N	146	158	1			76
							161	9									
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1718	3	190	9	N	173					249
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	3	N	-0-					-0-
06	0	N	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
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	13	1	1043	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	746	-0-	-878	-0-	11	1	735	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	612	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	651	-0-	-369	-0-	8	1	643	3	N	-0-					-0-
05	837	N	482	-0-	-355	-0-	10	1	472	3	N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	514	-0-	-137	-0-	48	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	2	35	9	N	32					67
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1412	2	36	9	N	33					100
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1567	2	30	9	N	27					127
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1546	2	15	9	N	14	40	1			101
05	1612	N	1011	-0-	-601	-0-	1011	2			N	-0-					101
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	69	-0-	-613	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2320	3	N	-0-					-0-
02	1932	X	990	-0-	-942	-0-	14	1	976	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	2033	-0-	-106	-0-	26	1	2007	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1368	-0-	-702	-0-	17	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	18	1	827	3	N	-0-					-0-
06	0	N	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
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					12
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					12
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					91
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	3					94
							3	9									
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	47					141
							52	9									
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					141
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	73	130	1			82
							80	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	79	1	1955	3	N	-0-					-0-
06	0	N	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
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	84	1	6613	3	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	73	1	5072	3	N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	69	1	5333	3	N	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	55	1	4266	3	N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	119	1	5561	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	80	1			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	84	1			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5514	-0-	-469	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5255	-0-	-149	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	4582	-0-	-1246	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	6	1	482	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	9	1	712	3	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	N	-0-					-0-
05	682	N	128	-0-	-554	-0-	3	1	125	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	30	1	1508	3	Y	-0-	23	1			34
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					34
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1593	3	9	9	Y	8	24	1			18
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	3	Y	-0-					18
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	3	Y	-0-					18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	3	Y	-0-	16	1			26
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					26
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	Y	11	20	1			17
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	191	1	3068	3	Y	-0-					17
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	3	Y	-0-					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	192	1	1871	3	N	-0-					-0-
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	184	1	1605	3	N	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1647	3	N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	3	N	-0-					-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	N	-0-					-0-
06	0	X	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
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
01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	34	1	2093	3	N	-0-					-0-
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	303	1	1586	3	N	-0-					-0-
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	2019	3	N	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	21	1	1877	3	N	-0-					-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	52	1			31
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	21	15	1			37
							23	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	56	1	1293	3	Y	98	96	1			39
							108	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	Y	29	45	1			23
							32	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	72	77	1			18
							79	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	19	1			14
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	21	9	1			26
							23	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	4	19	1			11
							4	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	32	26	1			17
							35	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	81	76	1			22
							89	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	269	1	2623	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	1633	-0-	-1251	-0-	168	1	1465	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	290	1	2310	3	N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	284	1	3021	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	879	-0-	-2128	-0-	46	1	833	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	47	1	3697	3	Y	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	41	1	2803	3	Y	-0-					-0-
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	52	1	4055	3	Y	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	51	1	3959	3	Y	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	86	1	4016	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-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
01	3813	X	2064	-0-	-1749	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2161	-0-	-1283	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	1882	-0-	-1931	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			25
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	151	1	3352	3	Y	620	475	1			170
							682	9									
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	3	Y	578	685	1			63
							636	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	97	99	1			61
							107	9									
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	12	3	178	9	Y	162	105	1			118
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	4	57	1			34
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	126	1	2798	3	Y	159	142	1			51
							175	9									
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	340	1	7839	3	Y	151	185	1			17
							166	9									
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	159	1	2619	3	Y	23	25	1			15
							25	9									
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	124	1	3052	3	Y	104	56	1			63
							114	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	16	1			5
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	119	1	2649	3	Y	4					9
							4	9									
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	175	114	1			70
							193	9									
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	9	52	1			27
							10	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1917	-0-	-1183	-0-	93	1	1630	3	Y	176	196	1			62
							194	9									
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	12					74
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	45	74	1			45
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	10	37	1			18
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					18
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	66	1	5966	2	N	-0-					-0-
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	16	1	4788	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	65	-0-	-1702	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	1596	X	12	-0-	-1584	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	60	1	4683	3	Y	-0-					-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	54	1	3734	3	Y	-0-					-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	34	1	2598	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2142	-0-	-1278	-0-	27	1	2115	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	1140	-0-	-2394	-0-	24	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	74	1	5796	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5223	-0-	-545	-0-	75	1	5148	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	5054	-0-	-1332	-0-	65	1	4989	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	4153	-0-	-2417	-0-	53	1	4100	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	4368	-0-	-2421	-0-	92	1	4276	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	44	1	3442	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	2766	-0-	-790	-0-	39	1	2727	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	39	1	3017	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	39	1	2990	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	65	1	3034	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	307	1	3001	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	268	1	2347	3	Y	32	18	1			20
							35	9									
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	277	1	2206	3	Y	28	27	1			21
							31	9									
04	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	246	1	2619	3	Y	27	37	1			11
							30	9									
05	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	134	1	2438	3	Y	22	20	1			13
							24	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					13

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

01	3875	X	2368	-0-	-1507	-0-	30	1	2338	3	Y	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	53	1	3657	3	Y	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	55	1	4234	3	Y	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	49	1	3792	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	649	-0-	-3226	-0-	14	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

01	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4850	-0-	-638	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5373	-0-	-703	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4974	-0-	-336	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	3327	-0-	-2160	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

01	4309	X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3690	-0-	-230	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3618	-0-	-222	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	77	1	6054	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3215	-0-	-677	-0-	46	1	3169	3	Y	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	57	1	4434	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	57	1	4443	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3622	-0-	-687	-0-	76	1	3546	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-			-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	221	1	3629	3	N	-0-			-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	160	1	3942	3	N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	55	1	4344	3	Y	-0-			-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	59	1	4087	3	Y	-0-			-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	56	1	4337	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3083	-0-	-1057	-0-	39	1	3044	3	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	79	1	3691	3	Y	-0-			-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			-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
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	49	1	3822	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3456	-0-	-128	-0-	49	1	3407	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	44	1	3430	3	Y	-0-			-0-
04	3840	X	1560	-0-	-2280	-0-	20	1	1540	3	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3217	-0-	-658	-0-	67	1	3150	3	Y	-0-			-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			-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
01	4588	X	1953	-0-	-2635	-0-	25	1	1928	3	Y	-0-			-0-
02	4144	X	3580	-0-	-564	-0-	51	1	3529	3	Y	-0-			-0-
03	4185	X	3152	-0-	-1033	-0-	40	1	3112	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	2575	-0-	-1475	-0-	33	1	2542	3	Y	-0-			-0-
05	3968	X	464	-0-	-3504	-0-	10	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			-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
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	69	1	5369	3	Y	-0-			-0-
02	3416	X	2657	-0-	-759	-0-	38	1	2619	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	34	1	2636	3	Y	-0-			-0-
04	3660	X	2510	-0-	-1150	-0-	32	1	2478	3	Y	-0-			-0-
05	3782	X	2476	-0-	-1306	-0-	52	1	2424	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			-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
01	6107	X	5856	-0-	-251	-0-	74	1	5782	3	Y	-0-			-0-
02	5824	X	5428	-0-	-396	-0-	77	1	5351	3	Y	-0-			-0-
03	6448	X	6416	-0-	-32	-0-	82	1	6334	3	Y	-0-			-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	75	1	5821	3	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	120	1	5606	3	Y	-0-			-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT			-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
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	2	4	9	Y	4	12	1			4
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					4
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4	9	Y	4					8
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3422	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3195	2	20	9	Y	18	26	1			-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	13	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	18	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	20	1	1535	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	15	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	84	1	4217	3	Y	-0-	16	1			26
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					26
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3026	3	14	9	Y	13	21	1			18
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	181	1	2908	3	Y	-0-					18
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	8	1	3264	3	Y	-0-					18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	47	1	3698	3	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2287	-0-	-1661	-0-	33	1	2254	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1938	-0-	-2433	-0-	25	1	1913	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	1967	-0-	-1663	-0-	25	1	1942	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	2845	-0-	-906	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-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
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	44	1	3444	3	Y	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	37	1	2572	3	Y	-0-					-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	31	1	2375	3	Y	-0-					-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	2286	3	Y	-0-					-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	46	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	155	1	12161	3	N	-0-					-0-
02	11004	X	10708	-0-	-296	-0-	153	1	10555	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	10589	-0-	-1594	-0-	135	1	10454	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	9271	-0-	-2639	-0-	118	1	9153	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	9016	-0-	-3291	-0-	189	1	8827	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	126	1	9880	3	Y	-0-			-0-
02	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	138	1	9526	3	Y	-0-			-0-
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	114	1	8811	3	Y	-0-			-0-
04	8310	X	6363	-0-	-1947	-0-	81	1	6282	3	Y	-0-			-0-
05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	189	1	8840	3	Y	-0-			-0-
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	35	1	2721	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	10945	-0-	7845	7845	229	1	10716	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7845					Y	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-			-0-
03	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	2130	X	6	-0-	-2124	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	11	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	924	N	756	-0-	-168	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
04	990	N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	157	1	2204	3	N	-0-			-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	3	N	-0-			-0-
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	115	1	1301	3	N	-0-			-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	3	N	-0-			-0-
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	3	N	-0-			-0-
06	0	X	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
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3919	-0-	-2002	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
02	5068	X	3306	-0-	-1762	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	2304	-0-	-3152	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
04	5280	X	2443	-0-	-2837	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	2003	-0-	-2740	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1719	-0-	-1040	-0-	92	1	1627	3	N	-0-			-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-			-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	188	1	3091	3	N	-0-			-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	79	1	1939	3	N	-0-			-0-
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1825	-0-	-1058	-0-	98	1	1727	3	N	-0-			5
02	2604	X	1466	-0-	-1138	-0-	63	1	1403	3	N	-0-			5
03	1705	X	616	-0-	-1089	-0-	26	1	590	3	N	-0-			5
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1756	3	N	-0-			5
05	1829	X	851	-0-	-978	-0-	33	1	818	3	N	-0-			5
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			5

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	14	1	1086	3	Y	-0-			-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	Y	-0-			-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	14	1	1075	3	Y	-0-			-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	13	1	993	3	Y	-0-			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	83	1	6476	3	N	-0-			-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	66	1	4558	3	N	-0-			-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	57	1	4400	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	3123	-0-	-1557	-0-	40	1	3083	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	2982	-0-	-1854	-0-	63	1	2919	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	12366	-0-	9266	22397	156	1	12210	3	N	-0-			-0-
02	32643	X	10246	-0-	-22397	-0-	146	1	10100	3	N	-0-			-0-
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	132	1	10186	3	N	-0-			-0-
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	121	1	9371	3	N	-0-			-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	197	1	9197	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	63	1	4946	3	N	-0-			-0-
02	5068	X	558	-0-	-4510	-0-	8	1	550	3	N	-0-			-0-
03	5611	X	3385	-0-	-2226	-0-	43	1	3342	3	N	-0-			-0-
04	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	66	1	5069	3	N	-0-			-0-
05	6045	X	5332	-0-	-713	-0-	112	1	5220	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4479	-0-	1679	1679	192	1	4287	3	N	-0-					-0-
03	1783	N	104	-0-	-1679	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
04	540	N	76	-0-	-464	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	806	X	43	-0-	-763	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
01	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	1127	1	11005	3	Y	59	44	1			24
							65	9									
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1103	1	9644	3	Y	32	47	1			9
							35	9									
03	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	1484	1	11812	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-					13
05	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					13
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					13

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4263	-0-	-883	-0-	390	1	3808	3	Y	59	43	1			19
							65	9									
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	372	1	3250	3	Y	32	47	1			4
							35	9									
03	3627	X	2901	-0-	-726	-0-	322	1	2564	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					8
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					8
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	372	1	3633	3	Y	97	76	1			44
							107	9									
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	362	1	3160	3	Y	61	88	1			17
							67	9									
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	283	1	2256	3	Y	49	29	1			37
							54	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	792	3	Y	111	98	1			22
							122	9									
02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	64	1	557	3	Y	45	30	1			37
							50	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	562	3	Y	60	53	1			44
							66	9									
04	960	N	613	-0-	-347	-0-	49	1	524	3	Y	36	61	1			19
							40	9									
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	30	1	543	3	Y	32	31	1			20
							35	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	1114	1	10876	3	Y	60	44	1			28
							66	9									
02	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	1075	1	9397	3	Y	32	47	1			13
							35	9									
03	11005	X	7341	-0-	-3664	-0-	818	1	6506	3	Y	15	11	1			17
							17	9									
04	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	-0-					17
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-					17
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					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
01	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	91	1	1604	3	Y	-0-					6
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	161	1	3592	3	Y	-0-					6
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-					6
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	-0-					6
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	3	Y	-0-					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	4495	X	1959	-0-	-2536	-0-	105	1	1854	3	Y	-0-					6
02	3528	X	3520	-0-	-8	-0-	151	1	3369	3	Y	-0-					6
03	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	128	1	2952	3	Y	-0-					6
04	3780	X	2390	-0-	-1390	-0-	137	1	2253	3	Y	-0-					6
05	3906	X	2142	-0-	-1764	-0-	84	1	2058	3	Y	-0-					6
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					6

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	3100	N	105005	-0-	101905	101905	4094	1	100911	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101905					Y	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3139	-0-	39	39	122	1	3017	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	39					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	186	1	3276	3	N	-0-					23
02	4256	X	2916	-0-	-1340	-0-	125	1	2791	3	N	-0-					23
03	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	155	1	3573	3	N	-0-					23
04	4560	X	2696	-0-	-1864	-0-	155	1	2541	3	N	-0-					23
05	4092	X	1089	-0-	-3003	-0-	42	1	1047	3	N	-0-					23
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					3
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					3
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					3
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	73 28	1 9	1292	3	Y	25	72	1			26
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	1752	3	Y	3					29
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	Y	-0-					29
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	3	Y	-0-					29
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	3	Y	-0-					29
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					29

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1146					N	-0-					58
02	1146	X	-0-	-0-	-1146	-0-					N	31	27	1			62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153					215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	80	1			148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	114	1			50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	88	1	6892	3	N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	84	1	5836	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	37	1	2833	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	2655	-0-	-2505	-0-	34	1	2621	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	48	1	2265	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	79	-0-	-169	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-
02	196	X	4	-0-	-192	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2394	-0-	-768	-0-	2375	2	19	9	Y	17	22	1			4
02	2856	X	2622	-0-	-234	-0-	2608	2	14	9	Y	13					17
03	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2898	2	3	9	Y	3					20
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2802	2	8	9	Y	7	15	1			12
05	2914	X	2172	-0-	-742	-0-	2154	2	18	9	Y	16	28	1			-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	69	1	5375	3	Y	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	49	1	3377	3	Y	-0-					-0-
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	38	1	2947	3	Y	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	24	1	1852	3	Y	-0-					-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	-0-					-0-
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	N	-0-					-0-
03	744	X	247	-0-	-497	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	479	-0-	-575	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	632	1	11117	3	N	-0-					-0-
02	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	467	1	10395	3	N	-0-					-0-
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	424	1	9776	3	N	-0-					-0-
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	270	1	4442	3	N	-0-					-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	63	1	552	3	N	134	130	1			80
							147	9									
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	65	1	671	3	N	122	132	1			70
							134	9									
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	31	36	1			65
							34	9									
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	75	1	545	3	N	108					173
							119	9									
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	228	3	56	9	N	51	144	1			80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5	-0-	5	7	5	3			N	-0-					-0-
02	17	X	10	-0-	-7	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 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
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	112	1	8774	3	N	-0-					-0-
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	112	1	7710	3	N	-0-					-0-
03	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	119	1	9215	3	N	-0-					-0-
04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	106	1	8207	3	N	-0-					-0-
05	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	203	1	9464	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10739	-0-	-2095	-0-	10739	2			Y	-0-					-0-
02	12096	X	10557	-0-	-1539	-0-	10557	2			Y	-0-					-0-
03	13392	X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	2			Y	-0-					-0-
04	12360	X	11162	-0-	-1198	-0-	11162	2			Y	-0-					-0-
05	11687	X	8053	-0-	-3634	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
06	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	182	1	3202	3	N	-0-					-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	95	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	176	1	4047	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	3	N	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1558	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	33945	X	31666	-0-	-2279	-0-	2935 74	1 9	28657	3	Y	67	71	1			3
02	29736	X	28281	-0-	-1455	-0-	2897 63	1 9	25321	3	Y	57	49	1			11
03	32426	X	31133	-0-	-1293	-0-	3468 66	1 9	27599	3	Y	60	57	1			14
04	31110	X	29319	-0-	-1791	-0-	2517 57	1 9	26745	3	Y	52	61	1			5
05	31961	X	29661	-0-	-2300	-0-	1540 65	1 9	28056	3	Y	59	55	1			9
06	30630	X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					Y	NO RPT					9

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	325	1	25452	3	Y	-0-					-0-
02	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	305	1	21064	3	Y	-0-					-0-
03	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	270	1	20892	3	Y	-0-					-0-
04	22560	X	14282	-0-	-8278	-0-	182	1	14100	3	Y	-0-					-0-
05	23312	X	21808	-0-	-1504	-0-	457	1	21351	3	Y	-0-					-0-
06	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 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
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	62	1	4827	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2301	-0-	-1031	-0-	33	1	2268	3	Y	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	50	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3193	-0-	-1547	-0-	41	1	3152	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3501	-0-	-1397	-0-	73	1	3428	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	301	1	23555	3	Y	-0-					-0-
02	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	340	1	23509	3	Y	-0-					-0-
03	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	393	1	30402	3	Y	-0-					-0-
04	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	296	1	22921	3	Y	-0-					-0-
05	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	627	1	29275	3	Y	-0-					-0-
06	25560	X	NO RPT	-0-	-25560	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	179	1	13989	3	Y	-0-					-0-
02	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	178	1	12316	3	Y	-0-					-0-
03	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	177	1	13684	3	Y	-0-					-0-
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	124	1	9584	3	Y	-0-					-0-
05	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	239	1	11186	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	181	1	16250	2	Y	-0-					-0-
02	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			Y	-0-					-0-
03	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			Y	-0-					-0-
04	11460	X	2973	-0-	-8487	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
05	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	46	1	14108	2	Y	-0-					-0-
06	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	100	1	7809	3	Y	-0-					-0-
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	95	1	6554	3	Y	-0-					-0-
03	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	92	1	7142	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	5891	-0-	-1759	-0-	75	1	5816	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	5910	-0-	-1995	-0-	124	1	5786	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	1770	1	17283	3	Y	57	61	1			5
							63	9									
02	20384	X	16446	-0-	-3938	-0-	1682	1	14700	3	Y	58	51	1			12
							64	9									
03	22568	X	13987	-0-	-8581	-0-	1555	1	12377	3	Y	50	49	1			13
							55	9									
04	20100	X	17863	-0-	-2237	-0-	1532	1	16283	3	Y	44	52	1			5
							48	9									
05	19654	X	17167	-0-	-2487	-0-	891	1	16229	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
06	18510	X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					Y	NO RPT					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	372	1	29112	3	Y	-0-					-0-
02	23128	X	22363	-0-	-765	-0-	319	1	22044	3	Y	-0-					-0-
03	25606	X	22809	-0-	-2797	-0-	291	1	22518	3	Y	-0-					-0-
04	24780	X	15641	-0-	-9139	-0-	200	1	15441	3	Y	-0-					-0-
05	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	563	1	26304	3	Y	-0-					-0-
06	24780	X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	279	1	21847	3	N	-0-					-0-
02	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	256	1	17692	3	N	-0-					-0-
03	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	232	1	17911	3	N	-0-					-0-
04	21420	X	12413	-0-	-9007	-0-	158	1	12255	3	N	-0-					-0-
05	22134	X	17156	-0-	-4978	-0-	360	1	16796	3	N	-0-					-0-
06	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	248	1	19450	3	Y	-0-					-0-
02	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	293	1	20264	3	Y	-0-					-0-
03	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	253	1	19525	3	Y	-0-					-0-
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	189	1	14600	3	Y	-0-					-0-
05	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	421	1	19659	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	271	1	21260	3	Y	-0-					-0-
02	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	327	1	22574	3	Y	-0-					-0-
03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	295	1	22793	3	Y	-0-					-0-
04	21810	X	18825	-0-	-2985	-0-	240	1	18585	3	Y	-0-					-0-
05	22537	X	21097	-0-	-1440	-0-	442	1	20655	3	Y	-0-					-0-
06	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	12369	X	9291	-0-	-3078	-0-	9271	2	20	9	Y	18	24	1			6
02	11508	X	10315	-0-	-1193	-0-	10293	2	22	9	Y	20					26
03	12741	X	10416	-0-	-2325	-0-	10412	2	4	9	Y	4					30
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12569	2	11	9	Y	10	20	1			20
05	11408	X	9225	-0-	-2183	-0-	9207	2	18	9	Y	16	34	1			2
06	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	331	1	25940	3	Y	-0-					-0-
02	25396	X	20627	-0-	-4769	-0-	294	1	20333	3	Y	-0-					-0-
03	28117	X	22418	-0-	-5699	-0-	286	1	22132	3	Y	-0-					-0-
04	25440	X	19057	-0-	-6383	-0-	243	1	18814	3	Y	-0-					-0-
05	26257	X	24652	-0-	-1605	-0-	517	1	24135	3	Y	-0-					-0-
06	25410	X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT					-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
01	35247	X	35247	-0-	-0-	-0-	444	1	34803	3	Y	-0-					-0-
02	30715	X	30715	-0-	-0-	-0-	438	1	30277	3	Y	-0-					-0-
03	31112	X	31112	-0-	-0-	-0-	397	1	30715	3	Y	-0-					-0-
04	34110	X	27814	-0-	-6296	-0-	355	1	27459	3	Y	-0-					-0-
05	35247	X	28507	-0-	-6740	-0-	597	1	27910	3	Y	-0-					-0-
06	34110	X	NO RPT	-0-	-34110	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 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
01	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	155	1	12137	3	Y	-0-			-0-
02	10416	X	9707	-0-	-709	-0-	139	1	9568	3	Y	-0-			-0-
03	11532	X	8437	-0-	-3095	-0-	108	1	8329	3	Y	-0-			-0-
04	11910	X	8510	-0-	-3400	-0-	109	1	8401	3	Y	-0-			-0-
05	12307	X	7931	-0-	-4376	-0-	166	1	7765	3	Y	-0-			-0-
06	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT			-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
01	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	286	1	22412	3	Y	-0-			-0-
02	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	336	1	23224	3	Y	-0-			-0-
03	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	363	1	28027	3	Y	-0-			-0-
04	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	306	1	23642	3	Y	-0-			-0-
05	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	433	1	20215	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	247	1	19369	3	Y	-0-			-0-
02	15904	X	12023	-0-	-3881	-0-	172	1	11851	3	Y	-0-			-0-
03	17608	X	14045	-0-	-3563	-0-	179	1	13866	3	Y	-0-			-0-
04	18120	X	11766	-0-	-6354	-0-	150	1	11616	3	Y	-0-			-0-
05	18724	X	12204	-0-	-6520	-0-	256	1	11948	3	Y	-0-			-0-
06	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	19357	-0-	-235	-0-	19357	2			N	-0-			-0-
02	17360	X	17226	-0-	-134	-0-	17226	2			N	-0-			-0-
03	19220	X	18910	-0-	-310	-0-	18910	2			N	-0-			-0-
04	18720	X	18276	-0-	-444	-0-	18276	2			N	-0-			-0-
05	19344	X	13528	-0-	-5816	-0-	13528	2			N	-0-			-0-
06	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	367	1	28753	3	Y	-0-			-0-
02	26768	X	25606	-0-	-1162	-0-	365	1	25241	3	Y	-0-			-0-
03	29636	X	29618	-0-	-18	-0-	378	1	29240	3	Y	-0-			-0-
04	28680	X	21282	-0-	-7398	-0-	272	1	21010	3	Y	-0-			-0-
05	29109	X	26426	-0-	-2683	-0-	554	1	25872	3	Y	-0-			-0-
06	28170	X	NO RPT	-0-	-28170	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	202	1	12420	3	Y	-0-			-0-
02	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	1861	1	9735	3	Y	-0-			-0-
03	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	174	1	12668	3	Y	-0-			-0-
04	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	141	1	12931	3	Y	-0-			-0-
05	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	51	1	11526	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34872	X	34872	-0-	-0-	-0-	439	1	34433	3	Y	-0-			-0-
02	27104	X	26114	-0-	-990	-0-	373	1	25741	3	Y	-0-			-0-
03	30008	X	25163	-0-	-4845	-0-	321	1	24842	3	Y	-0-			-0-
04	29040	X	17161	-0-	-11879	-0-	219	1	16942	3	Y	-0-			-0-
05	30008	X	25030	-0-	-4978	-0-	525	1	24505	3	Y	-0-			-0-
06	29040	X	NO RPT	-0-	-29040	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	6212	-0-	-5537	-0-	577	1	5635	3	N	-0-					-0-
02	10836	X	9242	-0-	-1594	-0-	949	1	8293	3	N	-0-					-0-
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	1398	1	11129	3	N	-0-					-0-
04	11610	X	10604	-0-	-1006	-0-	912	1	9692	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	10390	-0-	-367	-0-	541	1	9849	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

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

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	98	1	8773	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7772	-0-	-1776	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	6390	-0-	-4181	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	10571	X	7	-0-	-10564	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	126	1	9872	3	Y	-0-					-0-
02	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	193	1	13342	3	Y	-0-					-0-
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	160	1	12374	3	Y	-0-					-0-
04	9690	X	8495	-0-	-1195	-0-	108	1	8387	3	Y	-0-					-0-
05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	211	1	9833	3	Y	-0-					-0-
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15597	-0-	-709	-0-	1446	1	14114	3	Y	34	17	1			20
							37	9									
02	15428	X	13623	-0-	-1805	-0-	1393	1	12178	3	Y	47	51	1			16
							52	9									
03	17081	X	14874	-0-	-2207	-0-	1656	1	13182	3	Y	33	38	1			11
							36	9									
04	16530	X	14956	-0-	-1574	-0-	1283	1	13628	3	Y	41	26	1			26
							45	9									
05	15903	X	8733	-0-	-7170	-0-	453	1	8258	3	Y	20	24	1			22
							22	9									
06	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					22

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	25	1	1982	3	N	-0-					-0-
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	22	1	1499	3	N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	22	1	1720	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	1126	-0-	-824	-0-	14	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1708	-0-	-307	-0-	36	1	1672	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-			-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	23	1	1586	3	Y	-0-			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	13	1	989	3	Y	-0-			-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	15	1	1176	3	Y	-0-			-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	27	1	1284	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	186	1	14573	3	Y	-0-			-0-
02	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	191	1	13186	3	Y	-0-			-0-
03	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	195	1	15052	3	Y	-0-			-0-
04	14280	X	13217	-0-	-1063	-0-	169	1	13048	3	Y	-0-			-0-
05	14818	X	13957	-0-	-861	-0-	293	1	13664	3	Y	-0-			-0-
06	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	244	1	19143	3	Y	-0-			-0-
02	18172	X	15464	-0-	-2708	-0-	221	1	15243	3	Y	-0-			-0-
03	20119	X	14140	-0-	-5979	-0-	181	1	13959	3	Y	-0-			-0-
04	19470	X	11859	-0-	-7611	-0-	151	1	11708	3	Y	-0-			-0-
05	20119	X	16159	-0-	-3960	-0-	339	1	15820	3	Y	-0-			-0-
06	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46481	X	46481	-0-	-0-	-0-	586	1	45895	3	N	-0-			-0-
02	45780	X	45248	-0-	-532	-0-	646	1	44602	3	N	-0-			-0-
03	50685	X	50537	-0-	-148	-0-	646	1	49891	3	N	-0-			-0-
04	46350	X	36461	-0-	-9889	-0-	465	1	35996	3	N	-0-			-0-
05	50096	X	47293	-0-	-2803	-0-	991	1	46302	3	N	-0-			-0-
06	48480	X	NO RPT	-0-	-48480	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	376	1	29461	3	Y	-0-			-0-
02	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	293	1	20209	3	Y	-0-			-0-
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	169	1	13039	3	Y	-0-			-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	112	1	8671	3	Y	-0-			-0-
05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	249	1	11651	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	199	1	15588	3	Y	-0-			-0-
02	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	199	1	13717	3	Y	-0-			-0-
03	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	183	1	14130	3	Y	-0-			-0-
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	159	1	12287	3	Y	-0-			-0-
05	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	350	1	16367	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	191	1	15004	3	Y	-0-			-0-
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	143	1	9875	3	Y	-0-			-0-
03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	141	1	10894	3	Y	-0-			-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	117	1	9024	3	Y	-0-			-0-
05	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	308	1	14381	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1	4400	3	Y	-0-			-0-
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	72	1	4953	3	Y	-0-			-0-
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	67	1	5210	3	Y	-0-			-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	50	1	3849	3	Y	-0-			-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	100	1	4673	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45119	X	45119	-0-	-0-	-0-	569	1	44550	3	Y	-0-			-0-
02	47891	X	47891	-0-	-0-	-0-	684	1	47207	3	Y	-0-			-0-
03	48552	X	48552	-0-	-0-	-0-	620	1	47932	3	Y	-0-			-0-
04	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	458	1	35401	3	Y	-0-			-0-
05	46854	X	46854	-0-	-0-	-0-	982	1	45872	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	408	1	31998	3	Y	-0-			-0-
02	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	367	1	25363	3	Y	-0-			-0-
03	26246	X	26246	-0-	-0-	-0-	335	1	25911	3	Y	-0-			-0-
04	27090	X	25086	-0-	-2004	-0-	320	1	24766	3	Y	-0-			-0-
05	29720	X	29720	-0-	-0-	-0-	623	1	29097	3	Y	-0-			-0-
06	27090	X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	338	1	26476	3	Y	-0-			-0-
02	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	306	1	21126	3	Y	-0-			-0-
03	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	239	1	18436	3	Y	-0-			-0-
04	19590	X	14135	-0-	-5455	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-			-0-
05	20243	X	19751	-0-	-492	-0-	414	1	19337	3	Y	-0-			-0-
06	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT			-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
01	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	192	1	17199	2	Y	-0-			-0-
02	15568	X	14771	-0-	-797	-0-	14771	2			Y	-0-			-0-
03	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			Y	-0-			-0-
04	20340	X	15055	-0-	-5285	-0-	15055	2			Y	-0-			-0-
05	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	76	1	23242	2	Y	-0-			-0-
06	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT			-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
01	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	248	1	22220	2	Y	-0-			-0-
02	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	18540	2			Y	-0-			-0-
03	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	21714	2			Y	-0-			-0-
04	20550	X	2247	-0-	-18303	-0-	2247	2			Y	-0-			-0-
05	21235	X	15019	-0-	-6216	-0-	49	1	14970	2	Y	-0-			-0-
06	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 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
01	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	1383	1	13499	3	Y	93	89	1			16
							102	9									
02	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	1625	1	14207	3	Y	97	95	1			18
							107	9									
03	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	1752	1	13943	3	Y	84	90	1			12
							92	9									
04	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	1021	1	10847	3	Y	56	50	1			18
							62	9									
05	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	745	1	13564	3	Y	61	64	1			15
							67	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	16740	X	16076	-0-	-664	-0-	1483	1	14479	3	Y	104	99	1			12
							114	9									
02	15400	X	14403	-0-	-997	-0-	1469	1	12839	3	Y	86	88	1			10
							95	9									
03	17050	X	15807	-0-	-1243	-0-	1753	1	13953	3	Y	92	95	1			7
							101	9									
04	16500	X	14372	-0-	-2128	-0-	1228	1	13052	3	Y	84	72	1			19
							92	9									
05	16089	X	15037	-0-	-1052	-0-	780	1	14213	3	Y	40	52	1			7
							44	9									
06	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	20584	X	18007	-0-	-2577	-0-	1659	1	16194	3	Y	140	136	1			23
							154	9									
02	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	1859	1	16249	3	Y	130	131	1			22
							143	9									
03	20057	X	19658	-0-	-399	-0-	2177	1	17323	3	Y	144	149	1			17
							158	9									
04	19410	X	18372	-0-	-1038	-0-	1567	1	16653	3	Y	138	117	1			38
							152	9									
05	20212	X	17685	-0-	-2527	-0-	916	1	16688	3	Y	74	92	1			20
							81	9									
06	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					20

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10410	-0-	-1091	-0-	959	1	9359	3	Y	84	79	1			11
							92	9									
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	1128	1	9863	3	Y	80	79	1			12
							88	9									
03	11377	X	11309	-0-	-68	-0-	1254	1	9979	3	Y	69	74	1			7
							76	9									
04	11280	X	9871	-0-	-1409	-0-	844	1	8970	3	Y	52	45	1			14
							57	9									
05	12276	X	10687	-0-	-1589	-0-	553	1	10071	3	Y	57	59	1			12
							63	9									
06	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12409	-0-	-1634	-0-	1151	1	11239	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	1261	1	11023	3	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	13485	X	13088	-0-	-397	-0-	1454	1	11575	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
04	13050	X	12169	-0-	-881	-0-	1042	1	11074	3	Y	48	41	1			13
							53	9									
05	13640	X	11270	-0-	-2370	-0-	584	1	10643	3	Y	39	43	1			9
							43	9									
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					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
01	10664	X	10319	-0-	-345	-0-	951	1	9285	3	Y	75	77	1			3
							83	9									
02	9576	X	9262	-0-	-314	-0-	944	1	8252	3	Y	60	52	1			11
							66	9									
03	10540	X	9814	-0-	-726	-0-	1089	1	8669	3	Y	51	50	1			12
							56	9									
04	10200	X	9120	-0-	-1080	-0-	780	1	8288	3	Y	47	54	1			5
							52	9									
05	10416	X	10105	-0-	-311	-0-	523	1	9531	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	12307	X	10839	-0-	-1468	-0-	1002	1	9786	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
02	12712	X	10920	-0-	-1792	-0-	1115	1	9746	3	Y	54	46	1			10
							59	9									
03	14074	X	11561	-0-	-2513	-0-	1283	1	10212	3	Y	60	56	1			14
							66	9									
04	13620	X	10218	-0-	-3402	-0-	875	1	9295	3	Y	44	53	1			5
							48	9									
05	12834	X	10094	-0-	-2740	-0-	523	1	9528	3	Y	39	38	1			6
							43	9									
06	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					6

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8876	-0-	-1571	-0-	825	1	8051	3	Y	-0-					-0-
02	8848	X	7919	-0-	-929	-0-	813	1	7106	3	Y	-0-					-0-
03	9393	X	8568	-0-	-825	-0-	956	1	7612	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8183	-0-	-787	-0-	704	1	7479	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8370	-0-	-651	-0-	436	1	7934	3	Y	-0-					-0-
06	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	36878	-0-	-3515	-0-	3426	1	33452	3	N	-0-					-0-
02	33544	X	30553	-0-	-2991	-0-	3137	1	27416	3	N	-0-					-0-
03	37138	X	30803	-0-	-6335	-0-	3438	1	27365	3	N	-0-					-0-
04	35700	X	30562	-0-	-5138	-0-	2629	1	27933	3	N	-0-					-0-
05	36890	X	26530	-0-	-10360	-0-	1381	1	25149	3	N	-0-					-0-
06	35700	X	NO RPT	-0-	-35700	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13957	-0-	-1481	-0-	1294	1	12637	3	Y	24	28	1			-0-
							26	9									
02	13356	X	12993	-0-	-363	-0-	1331	1	11633	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
03	14477	X	14254	-0-	-223	-0-	1586	1	12625	3	Y	39	35	1			7
							43	9									
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	1216	1	12922	3	Y	34	39	1			2
							37	9									
05	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	771	1	14038	3	Y	43	40	1			5
							47	9									
06	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	1102	1	10754	3	Y	97	91	1			15
							107	9									
02	11004	X	10731	-0-	-273	-0-	1088	1	9509	3	Y	122	118	1			19
							134	9									
03	12183	X	12037	-0-	-146	-0-	1334	1	10618	3	Y	77	86	1			10
							85	9									
04	11790	X	11314	-0-	-476	-0-	966	1	10261	3	Y	79	67	1			22
							87	9									
05	11966	X	11877	-0-	-89	-0-	611	1	11128	3	Y	125	122	1			25
							138	9									
06	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	9641	X	4555	-0-	-5086	-0-	423	1	4132	3	Y	-0-					-0-
02	8708	X	5848	-0-	-2860	-0-	600	1	5248	3	Y	-0-					-0-
03	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	1538	1	12240	3	Y	-0-					-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	1119	1	11893	3	Y	-0-					-0-
05	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	823	1	14988	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	344	1	26915	3	Y	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	166	1	11462	3	Y	-0-					-0-
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	180	1	13923	3	Y	-0-					-0-
04	22560	X	11136	-0-	-11424	-0-	142	1	10994	3	Y	-0-					-0-
05	23312	X	15496	-0-	-7816	-0-	325	1	15171	3	Y	-0-					-0-
06	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	241	1	18858	3	Y	-0-					-0-
02	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	289	1	19973	3	Y	-0-					-0-
03	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	249	1	19248	3	Y	-0-					-0-
04	25110	X	11929	-0-	-13181	-0-	152	1	11777	3	Y	-0-					-0-
05	25947	X	17478	-0-	-8469	-0-	366	1	17112	3	Y	-0-					-0-
06	21720	X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11624	-0-	-714	-0-	1075	1	10495	3	Y	49	46	1			14
							54	9									
02	10948	X	10835	-0-	-113	-0-	1108	1	9685	3	Y	38	39	1			13
							42	9									
03	11842	X	11325	-0-	-517	-0-	1259	1	10020	3	Y	42	43	1			12
							46	9									
04	11640	X	8839	-0-	-2801	-0-	757	1	8039	3	Y	39	33	1			18
							43	9									
05	12028	X	8512	-0-	-3516	-0-	441	1	8026	3	Y	41	43	1			16
							45	9									
06	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12932	-0-	-460	-0-	1191	1	11631	3	Y	100	92	1			10
							110	9									
02	11928	X	11698	-0-	-230	-0-	1194	1	10440	3	Y	58	63	1			5
							64	9									
03	13051	X	12457	-0-	-594	-0-	1383	1	11007	3	Y	61	64	1			2
							67	9									
04	12570	X	12202	-0-	-368	-0-	1045	1	11099	3	Y	53	46	1			9
							58	9									
05	12989	X	12079	-0-	-910	-0-	626	1	11402	3	Y	46	50	1			5
							51	9									
06	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					5

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	1581	1	15439	3	Y	98	93	1			11
							108	9									
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	1570	1	13720	3	Y	81	83	1			9
							89	9									
03	15872	X	6742	-0-	-9130	-0-	748	1	5957	3	Y	34	42	1			1
							37	9									
04	16590	X	12247	-0-	-4343	-0-	1050	1	11152	3	Y	41	35	1			7
							45	9									
05	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	1058	1	19267	3	Y	95	88	1			14
							105	9									
06	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					14

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25616	X	25616	-0-	-0-	-0-	323	1	25293	3	N	-0-					-0-
02	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	277	1	19124	3	N	-0-					-0-
03	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	216	1	16664	3	N	-0-					-0-
04	19140	X	12449	-0-	-6691	-0-	159	1	12290	3	N	-0-					-0-
05	19778	X	15452	-0-	-4326	-0-	324	1	15128	3	N	-0-					-0-
06	19140	X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12435	-0-	-1050	-0-	1153	1	11253	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	12180	X	11975	-0-	-205	-0-	1227	1	10725	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1455	1	11583	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	12660	X	12297	-0-	-363	-0-	1055	1	11211	3	Y	28	23	1			6
							31	9									
05	13268	X	12872	-0-	-396	-0-	668	1	12170	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
06	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	23117	-0-	-691	-0-	2142	1	20908	3	Y	61	67	1			21
							67	9									
02	21224	X	20747	-0-	-477	-0-	2124	1	18561	3	Y	56	48	1			29
							62	9									
03	23467	X	22621	-0-	-846	-0-	2520	1	20056	3	Y	41	41	1			29
							45	9									
04	22710	X	21793	-0-	-917	-0-	1869	1	19855	3	Y	63	67	1			25
							69	9									
05	23188	X	22014	-0-	-1174	-0-	1142	1	20794	3	Y	71	65	1			31
							78	9									
06	22380	X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					Y	NO RPT					31

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12613	-0-	-2143	-0-	1172	1	11441	3	Y	-0-					-0-
02	12292	X	7877	-0-	-4415	-0-	809	1	7068	3	Y	-0-					-0-
03	13392	X	6172	-0-	-7220	-0-	689	1	5483	3	Y	-0-					-0-
04	12960	X	7733	-0-	-5227	-0-	665	1	7068	3	Y	-0-					-0-
05	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	672	1	12234	3	Y	-0-					-0-
06	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11644	-0-	-1376	-0-	1082	1	10562	3	Y	-0-					-0-
02	11564	X	9664	-0-	-1900	-0-	992	1	8672	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	6385	-0-	-5395	-0-	713	1	5672	3	Y	-0-					-0-
04	11280	X	9795	-0-	-1485	-0-	843	1	8952	3	Y	-0-					-0-
05	11656	X	9037	-0-	-2619	-0-	470	1	8567	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14322	X	12865	-0-	-1457	-0-	1195	1	11670	3	Y	-0-					-0-
02	12460	X	11422	-0-	-1038	-0-	1173	1	10249	3	Y	-0-					-0-
03	13609	X	12750	-0-	-859	-0-	1423	1	11327	3	Y	-0-					-0-
04	13170	X	12103	-0-	-1067	-0-	1041	1	11062	3	Y	-0-					-0-
05	12927	X	12376	-0-	-551	-0-	644	1	11732	3	Y	-0-					-0-
06	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	407	1	31924	3	Y	-0-					-0-
02	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	316	1	21825	3	Y	-0-					-0-
03	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	248	1	19143	3	Y	-0-					-0-
04	28320	X	14135	-0-	-14185	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-					-0-
05	29264	X	18894	-0-	-10370	-0-	396	1	18498	3	Y	-0-					-0-
06	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	168	1	13153	3	Y	-0-			-0-
02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	120	1	8313	3	Y	-0-			-0-
03	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	145	1	11214	3	Y	-0-			-0-
04	13200	X	7370	-0-	-5830	-0-	94	1	7276	3	Y	-0-			-0-
05	13640	X	11660	-0-	-1980	-0-	244	1	11416	3	Y	-0-			-0-
06	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT			-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
01	25853	X	25853	-0-	-0-	-0-	326	1	25527	3	Y	-0-			-0-
02	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	245	1	16906	3	Y	-0-			-0-
03	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	331	1	25573	3	Y	-0-			-0-
04	25020	X	17855	-0-	-7165	-0-	228	1	17627	3	Y	-0-			-0-
05	25854	X	21701	-0-	-4153	-0-	455	1	21246	3	Y	-0-			-0-
06	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	348	1	27254	3	Y	-0-			-0-
02	25360	X	25360	-0-	-0-	-0-	362	1	24998	3	Y	-0-			-0-
03	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	291	1	22523	3	Y	-0-			-0-
04	25020	X	16762	-0-	-8258	-0-	214	1	16548	3	Y	-0-			-0-
05	25854	X	19848	-0-	-6006	-0-	416	1	19432	3	Y	-0-			-0-
06	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29174	X	29174	-0-	-0-	-0-	368	1	28806	3	Y	-0-			-0-
02	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	290	1	20028	3	Y	-0-			-0-
03	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	329	1	25435	3	Y	-0-			-0-
04	23520	X	18163	-0-	-5357	-0-	232	1	17931	3	Y	-0-			-0-
05	24304	X	20029	-0-	-4275	-0-	420	1	19609	3	Y	-0-			-0-
06	23520	X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	321	1	25162	3	Y	-0-			-0-
02	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	377	1	26011	3	Y	-0-			-0-
03	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	247	1	19126	3	Y	-0-			-0-
04	24660	X	20390	-0-	-4270	-0-	260	1	20130	3	Y	-0-			-0-
05	25482	X	13272	-0-	-12210	-0-	278	1	12994	3	Y	-0-			-0-
06	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	272	1	21349	3	Y	-0-			-0-
02	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	397	1	27390	3	Y	-0-			-0-
03	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	193	1	14919	3	Y	-0-			-0-
04	14940	X	12729	-0-	-2211	-0-	162	1	12567	3	Y	-0-			-0-
05	15438	X	12288	-0-	-3150	-0-	258	1	12030	3	Y	-0-			-0-
06	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34217	X	34217	-0-	-0-	-0-	431	1	33786	3	Y	-0-			-0-
02	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	411	1	28376	3	Y	-0-			-0-
03	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	211	1	16335	3	Y	-0-			-0-
04	29220	X	15027	-0-	-14193	-0-	192	1	14835	3	Y	-0-			-0-
05	30194	X	10191	-0-	-20003	-0-	214	1	9977	3	Y	-0-			-0-
06	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 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
01	29047	X	16088	-0-	-12959	-0-	1491	1	14552	3	Y	41	48	1			24
							45	9									
02	26236	X	15087	-0-	-11149	-0-	1542	1	13479	3	Y	60	52	1			32
							66	9									
03	25203	X	7290	-0-	-17913	-0-	806	1	6416	3	Y	62	58	1			36
							68	9									
04	24780	X	19302	-0-	-5478	-0-	1654	1	17575	3	Y	66	74	1			28
							73	9									
05	25606	X	14679	-0-	-10927	-0-	761	1	13860	3	Y	53	51	1			30
							58	9									
06	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	238	1	18623	3	N	-0-					-0-
02	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	242	1	16696	3	N	-0-					-0-
03	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	208	1	16094	3	N	-0-					-0-
04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	146	1	11309	3	N	-0-					-0-
05	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	338	1	15770	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	290	1	22734	3	Y	-0-					-0-
02	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	185	1	12772	3	Y	-0-					-0-
03	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	176	1	13566	3	Y	-0-					-0-
04	15630	X	10448	-0-	-5182	-0-	133	1	10315	3	Y	-0-					-0-
05	16151	X	11527	-0-	-4624	-0-	242	1	11285	3	Y	-0-					-0-
06	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	221	1	17323	3	Y	-0-					-0-
02	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	196	1	13502	3	Y	-0-					-0-
03	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	178	1	13730	3	Y	-0-					-0-
04	15630	X	9949	-0-	-5681	-0-	127	1	9822	3	Y	-0-					-0-
05	16151	X	13237	-0-	-2914	-0-	277	1	12960	3	Y	-0-					-0-
06	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4944	-0-	-1907	-0-	62	1	4882	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	3844	-0-	-2372	-0-	55	1	3789	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	4768	-0-	-2114	-0-	61	1	4707	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	5209	-0-	-1541	-0-	66	1	5143	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	5052	-0-	-1923	-0-	106	1	4946	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	278	1	21796	3	Y	-0-					-0-
02	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	321	1	22172	3	Y	-0-					-0-
03	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	279	1	21536	3	Y	-0-					-0-
04	21360	X	17089	-0-	-4271	-0-	218	1	16871	3	Y	-0-					-0-
05	34578	X	34578	-0-	-0-	-0-	725	1	33853	3	Y	-0-					-0-
06	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33849	X	33849	-0-	-0-	-0-	427	1	33422	3	Y	-0-			-0-
02	29062	X	29062	-0-	-0-	-0-	415	1	28647	3	Y	-0-			-0-
03	29283	X	29283	-0-	-0-	-0-	374	1	28909	3	Y	-0-			-0-
04	28590	X	20153	-0-	-8437	-0-	257	1	19896	3	Y	-0-			-0-
05	29543	X	22602	-0-	-6941	-0-	474	1	22128	3	Y	-0-			-0-
06	28590	X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31254	X	31254	-0-	-0-	-0-	394	1	30860	3	Y	-0-			-0-
02	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	345	1	23808	3	Y	-0-			-0-
03	23728	X	23728	-0-	-0-	-0-	303	1	23425	3	Y	-0-			-0-
04	27990	X	19702	-0-	-8288	-0-	251	1	19451	3	Y	-0-			-0-
05	29486	X	29486	-0-	-0-	-0-	618	1	28868	3	Y	-0-			-0-
06	27990	X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	418	1	32726	3	Y	-0-			-0-
02	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	486	1	33573	3	Y	-0-			-0-
03	35770	X	35770	-0-	-0-	-0-	457	1	35313	3	Y	-0-			-0-
04	32160	X	25159	-0-	-7001	-0-	321	1	24838	3	Y	-0-			-0-
05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	709	1	33131	3	Y	-0-			-0-
06	32160	X	NO RPT	-0-	-32160	-0-					Y	NO RPT			-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
01	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	268	1	21011	3	Y	-0-			-0-
02	21784	X	18010	-0-	-3774	-0-	257	1	17753	3	Y	-0-			-0-
03	24118	X	18837	-0-	-5281	-0-	241	1	18596	3	Y	-0-			-0-
04	23340	X	16843	-0-	-6497	-0-	215	1	16628	3	Y	-0-			-0-
05	23963	X	18443	-0-	-5520	-0-	387	1	18056	3	Y	-0-			-0-
06	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	356	1	27865	3	Y	-0-			-0-
02	22904	X	22843	-0-	-61	-0-	326	1	22517	3	Y	-0-			-0-
03	25358	X	21178	-0-	-4180	-0-	271	1	20907	3	Y	-0-			-0-
04	26580	X	20950	-0-	-5630	-0-	267	1	20683	3	Y	-0-			-0-
05	27466	X	25019	-0-	-2447	-0-	524	1	24495	3	Y	-0-			-0-
06	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	321	1	25161	3	N	-0-			-0-
02	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	287	1	19823	3	N	-0-			-0-
03	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	269	1	20787	3	N	-0-			-0-
04	21720	X	13802	-0-	-7918	-0-	176	1	13626	3	N	-0-			-0-
05	22444	X	21911	-0-	-533	-0-	459	1	21452	3	N	-0-			-0-
06	21720	X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	166	-0-	-206	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	2839	-0-	-5314	-0-	263 7	1 9	2569	3	Y	6	7	1			-0-
02	8428	X	7532	-0-	-896	-0-	769 41	1 9	6722	3	Y	37	33	1			4
03	9331	X	7427	-0-	-1904	-0-	826 24	1 9	6577	3	Y	22	25	1			1
04	9030	X	7127	-0-	-1903	-0-	609 43	1 9	6475	3	Y	39	32	1			8
05	8339	X	5494	-0-	-2845	-0-	284 41	1 9	5169	3	Y	37	39	1			6
06	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					6

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	18063	-0-	-537	-0-	1671 79	1 9	16313	3	Y	72	67	1			10
02	16632	X	15551	-0-	-1081	-0-	1592 46	1 9	13913	3	Y	42	46	1			6
03	17949	X	17817	-0-	-132	-0-	1983 56	1 9	15778	3	Y	51	52	1			5
04	18480	X	7370	-0-	-11110	-0-	630 42	1 9	6698	3	Y	38	33	1			10
05	19096	X	8455	-0-	-10641	-0-	438 44	1 9	7973	3	Y	40	42	1			8
06	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT					8

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	102	-0-	-3401	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
02	29988	X	74	-0-	-29914	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
03	33201	X	63	-0-	-33138	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
04	32130	X	74	-0-	-32056	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	371	1	29091	3	Y	-0-					-0-
02	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	337	1	23296	3	Y	-0-					-0-
03	24273	X	19350	-0-	-4923	-0-	247	1	19103	3	Y	-0-					-0-
04	23580	X	16911	-0-	-6669	-0-	216	1	16695	3	Y	-0-					-0-
05	24366	X	17678	-0-	-6688	-0-	371	1	17307	3	Y	-0-					-0-
06	23580	X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	1198	1	21086	3	Y	-0-					-0-
02	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	872	1	19424	3	Y	-0-					-0-
03	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	879	1	20253	3	Y	-0-					-0-
04	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	927	1	15243	3	Y	-0-					-0-
05	20916	X	20916	-0-	-0-	-0-	816	1	20100	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	943	1	16602	3	Y	-0-			-0-
02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	657	1	14635	3	Y	-0-			-0-
03	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	679	1	15645	3	Y	-0-			-0-
04	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	700	1	11500	3	Y	-0-			-0-
05	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	538	1	13263	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	541	1	9518	3	Y	-0-			-0-
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	365	1	8137	3	Y	-0-			-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	236	1	5429	3	Y	-0-			-0-
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	489	1	8037	3	Y	-0-			-0-
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	438	1	10804	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	156	1	12214	3	Y	-0-			-0-
02	11928	X	10189	-0-	-1739	-0-	145	1	10044	3	Y	-0-			-0-
03	13206	X	11189	-0-	-2017	-0-	143	1	11046	3	Y	-0-			-0-
04	13650	X	10292	-0-	-3358	-0-	131	1	10161	3	Y	-0-			-0-
05	14105	X	11187	-0-	-2918	-0-	234	1	10953	3	Y	-0-			-0-
06	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	138	1	10845	3	Y	-0-			-0-
02	11816	X	8675	-0-	-3141	-0-	124	1	8551	3	Y	-0-			-0-
03	13082	X	9481	-0-	-3601	-0-	121	1	9360	3	Y	-0-			-0-
04	12660	X	8248	-0-	-4412	-0-	105	1	8143	3	Y	-0-			-0-
05	13082	X	10614	-0-	-2468	-0-	222	1	10392	3	Y	-0-			-0-
06	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	187	1	14627	3	Y	-0-			-0-
02	14448	X	11686	-0-	-2762	-0-	167	1	11519	3	Y	-0-			-0-
03	15996	X	11835	-0-	-4161	-0-	151	1	11684	3	Y	-0-			-0-
04	15480	X	11204	-0-	-4276	-0-	143	1	11061	3	Y	-0-			-0-
05	15996	X	13863	-0-	-2133	-0-	291	1	13572	3	Y	-0-			-0-
06	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36384	X	36384	-0-	-0-	-0-	458	1	35926	3	Y	-0-			-0-
02	29911	X	29911	-0-	-0-	-0-	427	1	29484	3	Y	-0-			-0-
03	30742	X	30742	-0-	-0-	-0-	393	1	30349	3	Y	-0-			-0-
04	35220	X	24354	-0-	-10866	-0-	311	1	24043	3	Y	-0-			-0-
05	37374	X	37374	-0-	-0-	-0-	783	1	36591	3	Y	-0-			-0-
06	35220	X	NO RPT	-0-	-35220	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34994	X	34994	-0-	-0-	-0-	441	1	34553	3	Y	-0-			-0-
02	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	383	1	26446	3	Y	-0-			-0-
03	28489	X	28489	-0-	-0-	-0-	364	1	28125	3	Y	-0-			-0-
04	30420	X	20623	-0-	-9797	-0-	263	1	20360	3	Y	-0-			-0-
05	31434	X	26209	-0-	-5225	-0-	549	1	25660	3	Y	-0-			-0-
06	30420	X	NO RPT	-0-	-30420	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	355	1	21752	3	Y	-0-			-0-
02	18956	X	17977	-0-	-979	-0-	2885	1	15092	3	Y	-0-			-0-
03	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	278	1	20244	3	Y	-0-			-0-
04	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	208	1	19058	3	Y	-0-			-0-
05	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	85	1	19146	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7206	-0-	-2559	-0-	91	1	7115	3	N	-0-			-0-
02	10444	X	5277	-0-	-5167	-0-	75	1	5202	3	N	-0-			-0-
03	11563	X	6942	-0-	-4621	-0-	89	1	6853	3	N	-0-			-0-
04	11190	X	4125	-0-	-7065	-0-	53	1	4072	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	3608	-0-	-3925	-0-	76	1	3532	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	302	1	23657	3	Y	-0-			-0-
02	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	317	1	21892	3	Y	-0-			-0-
03	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	301	1	23289	3	Y	-0-			-0-
04	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	244	1	18856	3	Y	-0-			-0-
05	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	475	1	22193	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	195	1	15242	3	Y	-0-			-0-
02	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	196	1	13504	3	Y	-0-			-0-
03	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	194	1	15020	3	Y	-0-			-0-
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	158	1	12207	3	Y	-0-			-0-
05	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	313	1	14602	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33258	X	33258	-0-	-0-	-0-	419	1	32839	3	Y	-0-			-0-
02	27576	X	27576	-0-	-0-	-0-	394	1	27182	3	Y	-0-			-0-
03	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	298	1	23006	3	Y	-0-			-0-
04	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	342	1	26432	3	Y	-0-			-0-
05	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	494	1	23084	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	283	1	22183	3	Y	-0-			-0-
02	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	309	1	21356	3	Y	-0-			-0-
03	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	284	1	21985	3	Y	-0-			-0-
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	209	1	16151	3	Y	-0-			-0-
05	22892	X	22892	-0-	-0-	-0-	480	1	22412	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	332	1	26022	3	Y	-0-			-0-
02	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	304	1	20991	3	Y	-0-			-0-
03	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	290	1	22438	3	Y	-0-			-0-
04	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	196	1	15173	3	Y	-0-			-0-
05	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	437	1	20435	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	164	1	12829	3	Y	-0-			-0-
02	16688	X	11437	-0-	-5251	-0-	163	1	11274	3	Y	-0-			-0-
03	18476	X	12117	-0-	-6359	-0-	155	1	11962	3	Y	-0-			-0-
04	17880	X	10466	-0-	-7414	-0-	134	1	10332	3	Y	-0-			-0-
05	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	295	1	13781	3	Y	-0-			-0-
06	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	235	1	18396	3	Y	-0-			-0-
02	18872	X	15436	-0-	-3436	-0-	220	1	15216	3	Y	-0-			-0-
03	20894	X	16071	-0-	-4823	-0-	205	1	15866	3	Y	-0-			-0-
04	20220	X	17078	-0-	-3142	-0-	218	1	16860	3	Y	-0-			-0-
05	19747	X	19632	-0-	-115	-0-	411	1	19221	3	Y	-0-			-0-
06	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	195	1	15248	3	Y	-0-			-0-
02	14224	X	14056	-0-	-168	-0-	201	1	13855	3	Y	-0-			-0-
03	15748	X	13661	-0-	-2087	-0-	175	1	13486	3	Y	-0-			-0-
04	15240	X	13402	-0-	-1838	-0-	171	1	13231	3	Y	-0-			-0-
05	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	353	1	16502	3	Y	-0-			-0-
06	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	184	1	14423	3	Y	-0-			-0-
02	11088	X	7917	-0-	-3171	-0-	113	1	7804	3	Y	-0-			-0-
03	12276	X	6627	-0-	-5649	-0-	85	1	6542	3	Y	-0-			-0-
04	14130	X	9668	-0-	-4462	-0-	123	1	9545	3	Y	-0-			-0-
05	14601	X	9019	-0-	-5582	-0-	189	1	8830	3	Y	-0-			-0-
06	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	195	1	15312	3	Y	-0-			-0-
02	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	341	1	23537	3	Y	-0-			-0-
03	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	292	1	22547	3	Y	-0-			-0-
04	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	251	1	19383	3	Y	-0-			-0-
05	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	348	1	16242	3	Y	-0-			-0-
06	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	272	1	21324	3	Y	-0-			-0-
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	201	1	13877	3	Y	-0-			-0-
03	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	178	1	13770	3	Y	-0-			-0-
04	15600	X	8977	-0-	-6623	-0-	115	1	8862	3	Y	-0-			-0-
05	16120	X	12260	-0-	-3860	-0-	257	1	12003	3	Y	-0-			-0-
06	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44462	X	44462	-0-	-0-	-0-	560	1	43902	3	Y	-0-			-0-
02	48888	X	41356	-0-	-7532	-0-	590	1	40766	3	Y	-0-			-0-
03	54126	X	45862	-0-	-8264	-0-	586	1	45276	3	Y	-0-			-0-
04	52380	X	34552	-0-	-17828	-0-	441	1	34111	3	Y	-0-			-0-
05	54041	X	54041	-0-	-0-	-0-	1133	1	52908	3	Y	-0-			-0-
06	44310	X	NO RPT	-0-	-44310	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	171	1	13401	3	Y	-0-			-0-
02	11816	X	6616	-0-	-5200	-0-	94	1	6522	3	Y	-0-			-0-
03	13082	X	10268	-0-	-2814	-0-	131	1	10137	3	Y	-0-			-0-
04	12660	X	7083	-0-	-5577	-0-	90	1	6993	3	Y	-0-			-0-
05	13082	X	7301	-0-	-5781	-0-	153	1	7148	3	Y	-0-			-0-
06	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29028	X	29028	-0-	-0-	-0-	366	1	28662	3	Y	-0-			-0-
02	24360	X	23241	-0-	-1119	-0-	332	1	22909	3	Y	-0-			-0-
03	26970	X	24111	-0-	-2859	-0-	308	1	23803	3	Y	-0-			-0-
04	28080	X	22894	-0-	-5186	-0-	292	1	22602	3	Y	-0-			-0-
05	29016	X	27487	-0-	-1529	-0-	576	1	26911	3	Y	-0-			-0-
06	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

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

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

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

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			Y	-0-			-0-
03	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			Y	-0-			-0-
04	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			Y	-0-			-0-
05	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	120	1	36343	2	Y	-0-			-0-
06	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40868	X	40868	-0-	-0-	-0-	515	1	40353	3	Y	-0-			-0-
02	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	594	1	40993	3	Y	-0-			-0-
03	50251	X	50251	-0-	-0-	-0-	642	1	49609	3	Y	-0-			-0-
04	39540	X	34768	-0-	-4772	-0-	444	1	34324	3	Y	-0-			-0-
05	42501	X	37216	-0-	-5285	-0-	780	1	36436	3	Y	-0-			-0-
06	41130	X	NO RPT	-0-	-41130	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

01	31770	X	31770	-0-	-0-	-0-	400	1	31370	3	Y	-0-			-0-
02	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	347	1	23984	3	Y	-0-			-0-
03	41402	X	41402	-0-	-0-	-0-	529	1	40873	3	Y	-0-			-0-
04	35449	X	35449	-0-	-0-	-0-	452	1	34997	3	Y	-0-			-0-
05	31775	X	31635	-0-	-140	-0-	663	1	30972	3	Y	-0-			-0-
06	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	211	1	19412	3	Y	-0-			-0-
05	62005	X	62005	-0-	-0-	-0-	275	1	61730	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

01	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	221	1	19831	2	Y	-0-			-0-
02	19936	X	16009	-0-	-3927	-0-	16009	2			Y	-0-			-0-
03	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			Y	-0-			-0-
04	21360	X	7604	-0-	-13756	-0-	7604	2			Y	-0-			-0-
05	20057	X	7	-0-	-20050	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

01	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	907	1	15964	3	Y	-0-			-0-
02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	524	1	11678	3	Y	-0-			-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	172	1	3961	3	Y	-0-			-0-
04	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	1104	1	18151	3	Y	-0-			-0-
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	465	1	11463	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	658	1	11576	3	Y	-0-			-0-
02	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	475	1	10578	3	Y	-0-			-0-
03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	448	1	10318	3	Y	-0-			-0-
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	674	1	11077	3	Y	-0-			-0-
05	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	404	1	9965	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	983	1	17308	3	Y	-0-			-0-
02	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	707	1	15754	3	Y	-0-			-0-
03	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	728	1	16783	3	Y	-0-			-0-
04	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	928	1	15244	3	Y	-0-			-0-
05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	269	1	6635	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38576	X	38576	-0-	-0-	-0-	486	1	38090	3	Y	-0-			-0-
02	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	313	1	21639	3	Y	-0-			-0-
03	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	282	1	21784	3	Y	-0-			-0-
04	27420	X	16976	-0-	-10444	-0-	217	1	16759	3	Y	-0-			-0-
05	28334	X	21355	-0-	-6979	-0-	448	1	20907	3	Y	-0-			-0-
06	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10757	-0-	-403	-0-	999	1	9758	3	Y	-0-			-0-
02	10052	X	9604	-0-	-448	-0-	986	1	8618	3	Y	-0-			-0-
03	11005	X	10599	-0-	-406	-0-	1183	1	9416	3	Y	-0-			-0-
04	10530	X	10092	-0-	-438	-0-	868	1	9224	3	Y	-0-			-0-
05	10788	X	10388	-0-	-400	-0-	541	1	9847	3	Y	-0-			-0-
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	171	1	13372	3	Y	-0-			-0-
02	16688	X	12266	-0-	-4422	-0-	175	1	12091	3	Y	-0-			-0-
03	18476	X	16022	-0-	-2454	-0-	205	1	15817	3	Y	-0-			-0-
04	18120	X	15465	-0-	-2655	-0-	197	1	15268	3	Y	-0-			-0-
05	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	419	1	19552	3	Y	-0-			-0-
06	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	543	1	9556	3	Y	-0-			-0-
02	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	560	1	12465	3	Y	-0-			-0-
03	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	505	1	11633	3	Y	-0-			-0-
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	686	1	11266	3	Y	-0-			-0-
05	13051	X	4874	-0-	-8177	-0-	190	1	4684	3	Y	-0-			-0-
06	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

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

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

01	18662	X	17561	-0-	-1101	-0-	944	1	16617	3	Y	-0-			-0-
02	16856	X	15679	-0-	-1177	-0-	674	1	15005	3	Y	-0-			-0-
03	18104	X	16738	-0-	-1366	-0-	696	1	16042	3	Y	-0-			-0-
04	17520	X	15583	-0-	-1937	-0-	894	1	14689	3	Y	-0-			-0-
05	17546	X	6626	-0-	-10920	-0-	258	1	6368	3	Y	-0-			-0-
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

01	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	1260	1	22177	3	Y	-0-			-0-
02	21224	X	20840	-0-	-384	-0-	895	1	19945	3	Y	-0-			-0-
03	23498	X	22441	-0-	-1057	-0-	933	1	21508	3	Y	-0-			-0-
04	22770	X	20682	-0-	-2088	-0-	1186	1	19496	3	Y	-0-			-0-
05	23529	X	8959	-0-	-14570	-0-	349	1	8610	3	Y	-0-			-0-
06	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

01	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	201	1	15769	3	Y	-0-			-0-
02	15596	X	12835	-0-	-2761	-0-	183	1	12652	3	Y	-0-			-0-
03	17267	X	14049	-0-	-3218	-0-	179	1	13870	3	Y	-0-			-0-
04	16710	X	12116	-0-	-4594	-0-	155	1	11961	3	Y	-0-			-0-
05	17267	X	15384	-0-	-1883	-0-	322	1	15062	3	Y	-0-			-0-
06	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

01	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-	533	1	41797	3	Y	-0-			-0-
02	49616	X	49616	-0-	-0-	-0-	708	1	48908	3	Y	-0-			-0-
03	52855	X	45233	-0-	-7622	-0-	578	1	44655	3	Y	-0-			-0-
04	40950	X	39950	-0-	-1000	-0-	510	1	39440	3	Y	-0-			-0-
05	52855	X	45531	-0-	-7324	-0-	954	1	44577	3	Y	-0-			-0-
06	51150	X	NO RPT	-0-	-51150	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

01	16740	X	15447	-0-	-1293	-0-	831	1	14616	3	Y	-0-			-0-
02	15120	X	13750	-0-	-1370	-0-	591	1	13159	3	Y	-0-			-0-
03	16182	X	16173	-0-	-9	-0-	672	1	15501	3	Y	-0-			-0-
04	16590	X	12035	-0-	-4555	-0-	690	1	11345	3	Y	-0-			-0-
05	17143	X	14025	-0-	-3118	-0-	547	1	13478	3	Y	-0-			-0-
06	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

01	61900	X	61900	-0-	-0-	-0-	780	1	61120	3	Y	-0-			-0-
02	58268	X	57261	-0-	-1007	-0-	817	1	56444	3	Y	-0-			-0-
03	64511	X	60376	-0-	-4135	-0-	771	1	59605	3	Y	-0-			-0-
04	59910	X	51589	-0-	-8321	-0-	658	1	50931	3	Y	-0-			-0-
05	69245	X	69245	-0-	-0-	-0-	1451	1	67794	3	Y	-0-			-0-
06	61350	X	NO RPT	-0-	-61350	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	132	1	11886	2	N	-0-			-0-
02	11508	X	3442	-0-	-8066	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
03	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-			-0-
04	13410	X	11209	-0-	-2201	-0-	11209	2			N	-0-			-0-
05	13857	X	12419	-0-	-1438	-0-	41	1	12378	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

01	41106	X	39386	-0-	-1720	-0-	2118	1	37268	3	Y	-0-			-0-
02	38080	X	35106	-0-	-2974	-0-	1508	1	33598	3	Y	-0-			-0-
03	42160	X	38730	-0-	-3430	-0-	1610	1	37120	3	Y	-0-			-0-
04	40800	X	28546	-0-	-12254	-0-	1637	1	26909	3	Y	-0-			-0-
05	39990	X	36024	-0-	-3966	-0-	1405	1	34619	3	Y	-0-			-0-
06	38130	X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

01	44020	X	39202	-0-	-4818	-0-	494	1	38708	3	Y	-0-			-0-
02	39760	X	34378	-0-	-5382	-0-	491	1	33887	3	Y	-0-			-0-
03	42315	X	38179	-0-	-4136	-0-	488	1	37691	3	Y	-0-			-0-
04	39780	X	28301	-0-	-11479	-0-	361	1	27940	3	Y	-0-			-0-
05	39928	X	34662	-0-	-5266	-0-	726	1	33936	3	Y	-0-			-0-
06	37950	X	NO RPT	-0-	-37950	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

01	14508	X	12156	-0-	-2352	-0-	153	1	12003	3	Y	-0-			-0-
02	13104	X	10278	-0-	-2826	-0-	147	1	10131	3	Y	-0-			-0-
03	14384	X	11400	-0-	-2984	-0-	146	1	11254	3	Y	-0-			-0-
04	13470	X	9523	-0-	-3947	-0-	122	1	9401	3	Y	-0-			-0-
05	13237	X	11337	-0-	-1900	-0-	238	1	11099	3	Y	-0-			-0-
06	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

01	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	271	1	21253	3	Y	-0-			-0-
02	21868	X	18375	-0-	-3493	-0-	262	1	18113	3	Y	-0-			-0-
03	24211	X	20616	-0-	-3595	-0-	263	1	20353	3	Y	-0-			-0-
04	23430	X	15057	-0-	-8373	-0-	192	1	14865	3	Y	-0-			-0-
05	22320	X	15095	-0-	-7225	-0-	316	1	14779	3	Y	-0-			-0-
06	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
05	186	X	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	1106	1	10796	3	N	-0-			-0-
02	8512	X	6615	-0-	-1897	-0-	679	1	5936	3	N	-0-			-0-
03	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	1253	1	9971	3	N	-0-			-0-
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	1233	1	13099	3	N	-0-			-0-
05	11904	X	11094	-0-	-810	-0-	577	1	10517	3	N	-0-			-0-
06	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	275	1	21584	3	Y	-0-			-0-
02	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	156	1	10740	3	Y	-0-			-0-
03	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	137	1	10615	3	Y	-0-			-0-
04	16980	X	10500	-0-	-6480	-0-	134	1	10366	3	Y	-0-			-0-
05	17546	X	13429	-0-	-4117	-0-	281	1	13148	3	Y	-0-			-0-
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT			-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
01	37644	X	37644	-0-	-0-	-0-	474	1	37170	3	Y	-0-			-0-
02	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	282	1	19495	3	Y	-0-			-0-
03	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	237	1	18296	3	Y	-0-			-0-
04	19590	X	13972	-0-	-5618	-0-	178	1	13794	3	Y	-0-			-0-
05	20243	X	13773	-0-	-6470	-0-	289	1	13484	3	Y	-0-			-0-
06	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	135	1	10569	3	Y	-0-			-0-
02	12124	X	8966	-0-	-3158	-0-	128	1	8838	3	Y	-0-			-0-
03	13423	X	9307	-0-	-4116	-0-	119	1	9188	3	Y	-0-			-0-
04	12990	X	10036	-0-	-2954	-0-	128	1	9908	3	Y	-0-			-0-
05	12586	X	10597	-0-	-1989	-0-	222	1	10375	3	Y	-0-			-0-
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24913	X	24913	-0-	-0-	-0-	314	1	24599	3	Y	-0-			-0-
02	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	297	1	20525	3	Y	-0-			-0-
03	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	346	1	26755	3	Y	-0-			-0-
04	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	329	1	25455	3	Y	-0-			-0-
05	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	568	1	26518	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21632	X	21632	-0-	-0-	-0-	273	1	21359	3	Y	-0-			-0-
02	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	260	1	17944	3	Y	-0-			-0-
03	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	311	1	24002	3	Y	-0-			-0-
04	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	258	1	19962	3	Y	-0-			-0-
05	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	469	1	21889	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	126	1	9839	3	Y	-0-			-0-
02	11116	X	8647	-0-	-2469	-0-	123	1	8524	3	Y	-0-			-0-
03	12307	X	6482	-0-	-5825	-0-	83	1	6399	3	Y	-0-			-0-
04	11910	X	9066	-0-	-2844	-0-	116	1	8950	3	Y	-0-			-0-
05	12307	X	7454	-0-	-4853	-0-	156	1	7298	3	Y	-0-			-0-
06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	337	1	26418	3	Y	-0-			-0-
02	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	311	1	21492	3	Y	-0-			-0-
03	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	367	1	28327	3	Y	-0-			-0-
04	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	270	1	20875	3	Y	-0-			-0-
05	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	714	1	33328	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

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

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

01	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	144	1	11296	3	Y	-0-			-0-
02	5936	X	4426	-0-	-1510	-0-	63	1	4363	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	53	1	4086	3	Y	-0-			-0-
04	6360	X	3437	-0-	-2923	-0-	44	1	3393	3	Y	-0-			-0-
05	6572	X	2394	-0-	-4178	-0-	50	1	2344	3	Y	-0-			-0-
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	64449	X	59215	-0-	-5234	-0-	746	1	58469	3	Y	-0-			-0-
02	64138	X	64138	-0-	-0-	-0-	915	1	63223	3	Y	-0-			-0-
03	65529	X	65529	-0-	-0-	-0-	837	1	64692	3	Y	-0-			-0-
04	57300	X	50431	-0-	-6869	-0-	643	1	49788	3	Y	-0-			-0-
05	71021	X	51458	-0-	-19563	-0-	1079	1	50379	3	Y	-0-			-0-
06	68730	X	NO RPT	-0-	-68730	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

01	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	677	1	11915	3	Y	-0-			-0-
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	484	1	10775	3	Y	-0-			-0-
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	538	1	12399	3	Y	-0-			-0-
04	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	715	1	11751	3	Y	-0-			-0-
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	472	1	11633	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

01	49949	X	49949	-0-	-0-	-0-	801	1	49148	3	N	-0-			-0-
02	44496	X	44496	-0-	-0-	-0-	7140	1	37356	3	N	-0-			-0-
03	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	542	1	39428	3	N	-0-			-0-
04	44769	X	44769	-0-	-0-	-0-	482	1	44287	3	N	-0-			-0-
05	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	170	1	38310	3	N	-0-			-0-
06	0	X	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

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

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

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

01	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	352	1	27613	3	Y	-0-			-0-
02	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	355	1	24489	3	Y	-0-			-0-
03	36205	X	36205	-0-	-0-	-0-	462	1	35743	3	Y	-0-			-0-
04	27295	X	27295	-0-	-0-	-0-	348	1	26947	3	Y	-0-			-0-
05	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	838	1	39126	3	Y	-0-			-0-
06	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

01	59117	X	48728	-0-	-10389	-0-	614	1	48114	3	Y	-0-			-0-
02	58407	X	58407	-0-	-0-	-0-	834	1	57573	3	Y	-0-			-0-
03	59225	X	59225	-0-	-0-	-0-	756	1	58469	3	Y	-0-			-0-
04	48480	X	44048	-0-	-4432	-0-	562	1	43486	3	Y	-0-			-0-
05	64666	X	48539	-0-	-16127	-0-	1017	1	47522	3	Y	-0-			-0-
06	62580	X	NO RPT	-0-	-62580	-0-					Y	NO RPT			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

01	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	2410	1	23534	3	Y	-0-			-0-
02	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	2389	1	20879	3	Y	-0-			-0-
03	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	2125	1	16911	3	Y	-0-			-0-
04	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	1865	1	19815	3	Y	-0-			-0-
05	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1170	1	21313	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

01	30132	X	29913	-0-	-219	-0-	2779	1	27134	3	Y	-0-			-0-
02	30408	X	23462	-0-	-6946	-0-	2409	1	21053	3	Y	-0-			-0-
03	33666	X	23014	-0-	-10652	-0-	2569	1	20445	3	Y	-0-			-0-
04	30930	X	27974	-0-	-2956	-0-	2406	1	25568	3	Y	-0-			-0-
05	30194	X	29496	-0-	-698	-0-	1535	1	27961	3	Y	-0-			-0-
06	28950	X	NO RPT	-0-	-28950	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	296	1	23165	3	Y	-0-			-0-
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	207	1	14279	3	Y	-0-			-0-
03	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	267	1	20623	3	Y	-0-			-0-
04	18480	X	9365	-0-	-9115	-0-	119	1	9246	3	Y	-0-			-0-
05	19096	X	10927	-0-	-8169	-0-	229	1	10698	3	Y	-0-			-0-
06	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	176	1	13793	3	Y	-0-			-0-
02	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	293	1	20234	3	Y	-0-			-0-
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	157	1	12100	3	Y	-0-			-0-
04	13530	X	12326	-0-	-1204	-0-	157	1	12169	3	Y	-0-			-0-
05	13981	X	11026	-0-	-2955	-0-	231	1	10795	3	Y	-0-			-0-
06	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	304	1	18637	3	N	-0-			-0-
02	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	2727	1	14267	3	N	-0-			-0-
03	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	253	1	18376	3	N	-0-			-0-
04	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	191	1	17533	3	N	-0-			-0-
05	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	80	1	17931	3	N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37029	X	37029	-0-	-0-	-0-	467	1	36562	3	N	-0-			-0-
02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	389	1	26850	3	N	-0-			-0-
03	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	343	1	26492	3	N	-0-			-0-
04	30330	X	21175	-0-	-9155	-0-	270	1	20905	3	N	-0-			-0-
05	31341	X	28397	-0-	-2944	-0-	595	1	27802	3	N	-0-			-0-
06	30330	X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13055	-0-	-1143	-0-	702	1	12353	3	N	-0-			-0-
02	12880	X	11681	-0-	-1199	-0-	502	1	11179	3	N	-0-			-0-
03	14260	X	12972	-0-	-1288	-0-	539	1	12433	3	N	-0-			-0-
04	13800	X	7890	-0-	-5910	-0-	453	1	7437	3	N	-0-			-0-
05	13392	X	7919	-0-	-5473	-0-	309	1	7610	3	N	-0-			-0-
06	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT			-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
01	22351	X	19990	-0-	-2361	-0-	1075	1	18915	3	Y	-0-			-0-
02	20468	X	17884	-0-	-2584	-0-	768	1	17116	3	Y	-0-			-0-
03	22661	X	15063	-0-	-7598	-0-	626	1	14437	3	Y	-0-			-0-
04	21930	X	14160	-0-	-7770	-0-	812	1	13348	3	Y	-0-			-0-
05	21018	X	5811	-0-	-15207	-0-	227	1	5584	3	Y	-0-			-0-
06	19350	X	NO RPT	-0-	-19350	-0-					Y	NO RPT			-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	12059	X	7855	-0-	-4204	-0-	99	1	7756	3	N	-0-			-0-
02	11536	X	8134	-0-	-3402	-0-	116	1	8018	3	N	-0-			-0-
03	12772	X	9958	-0-	-2814	-0-	127	1	9831	3	N	-0-			-0-
04	11370	X	8243	-0-	-3127	-0-	105	1	8138	3	N	-0-			-0-
05	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	186	1	8676	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	6847	-0-	-5243	-0-	110	1	6737	3	N	-0-			-0-
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1057	1	5530	3	N	-0-			-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	101	1	7368	3	N	-0-			-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	80	1	7309	3	N	-0-			-0-
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	35	1	7851	3	N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	100	1	9020	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	9665	-0-	-1619	-0-	9665	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	9624	-0-	-2869	-0-	9624	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	8211	-0-	-3879	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
05	11625	X	8728	-0-	-2897	-0-	29	1	8699	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7821	-0-	-1107	-0-	99	1	7722	3	N	-0-			-0-
02	8204	X	6787	-0-	-1417	-0-	97	1	6690	3	N	-0-			-0-
03	9083	X	7443	-0-	-1640	-0-	95	1	7348	3	N	-0-			-0-
04	10920	X	7001	-0-	-3919	-0-	89	1	6912	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	5766	-0-	-5518	-0-	121	1	5645	3	N	-0-			-0-
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	23278	-0-	-654	-0-	373	1	22905	3	Y	-0-			-0-
02	21672	X	20526	-0-	-1146	-0-	3294	1	17232	3	Y	-0-			-0-
03	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	307	1	22318	3	Y	-0-			-0-
04	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	232	1	21333	3	Y	-0-			-0-
05	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	91	1	20382	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	167	1	15029	2	Y	-0-			-0-
02	14840	X	12461	-0-	-2379	-0-	12461	2			Y	-0-			-0-
03	16430	X	12154	-0-	-4276	-0-	12154	2			Y	-0-			-0-
04	17430	X	2208	-0-	-15222	-0-	851	2	1357	3	Y	-0-			-0-
05	18011	X	13403	-0-	-4608	-0-	523	1	12880	3	Y	-0-			-0-
06	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	525	1	41155	3	N	-0-			-0-
02	36864	X	36864	-0-	-0-	-0-	526	1	36338	3	N	-0-			-0-
03	38750	X	37759	-0-	-991	-0-	482	1	37277	3	N	-0-			-0-
04	38610	X	31419	-0-	-7191	-0-	401	1	31018	3	N	-0-			-0-
05	39897	X	38278	-0-	-1619	-0-	802	1	37476	3	N	-0-			-0-
06	38610	X	NO RPT	-0-	-38610	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45320	X	45320	-0-	-0-	-0-	571	1	44749	3	N	-0-			-0-
02	33688	X	33688	-0-	-0-	-0-	481	1	33207	3	N	-0-			-0-
03	34782	X	33672	-0-	-1110	-0-	430	1	33242	3	N	-0-			-0-
04	36180	X	22627	-0-	-13553	-0-	289	1	22338	3	N	-0-			-0-
05	39322	X	39322	-0-	-0-	-0-	824	1	38498	3	N	-0-			-0-
06	36180	X	NO RPT	-0-	-36180	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	532	-0-	-522	-0-	6	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	17080	X	58	-0-	-17022	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	18910	X	89	-0-	-18821	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
04	18300	X	37	-0-	-18263	-0-	21	2	16	3	Y	-0-			-0-
05	7068	X	116	-0-	-6952	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	34731	-0-	-2283	-0-	1867	1	32864	3	N	-0-			-0-
02	33740	X	30916	-0-	-2824	-0-	1328	1	29588	3	N	-0-			-0-
03	37355	X	33981	-0-	-3374	-0-	1413	1	32568	3	N	-0-			-0-
04	36150	X	25168	-0-	-10982	-0-	1444	1	23724	3	N	-0-			-0-
05	35433	X	18098	-0-	-17335	-0-	706	1	17392	3	N	-0-			-0-
06	33600	X	NO RPT	-0-	-33600	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	257	1	20113	3	Y	-0-			-0-
02	18900	X	17941	-0-	-959	-0-	256	1	17685	3	Y	-0-			-0-
03	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	271	1	20970	3	Y	-0-			-0-
04	20250	X	14619	-0-	-5631	-0-	187	1	14432	3	Y	-0-			-0-
05	20367	X	16697	-0-	-3670	-0-	350	1	16347	3	Y	-0-			-0-
06	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT			-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
01	18662	X	16606	-0-	-2056	-0-	266	1	16340	3	Y	-0-			-0-
02	15680	X	15291	-0-	-389	-0-	2454	1	12837	3	Y	-0-			-0-
03	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	227	1	16529	3	Y	-0-			-0-
04	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	167	1	15365	3	Y	-0-			-0-
05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	41	1	9222	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	24835	-0-	-864	-0-	313	1	24522	3	Y	-0-			-0-
02	23100	X	21164	-0-	-1936	-0-	302	1	20862	3	Y	-0-			-0-
03	25141	X	24884	-0-	-257	-0-	318	1	24566	3	Y	-0-			-0-
04	24330	X	16827	-0-	-7503	-0-	215	1	16612	3	Y	-0-			-0-
05	24831	X	19957	-0-	-4874	-0-	418	1	19539	3	Y	-0-			-0-
06	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					Y	NO RPT			-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
01	33852	X	30811	-0-	-3041	-0-	388	1	30423	3	Y	-0-			-0-
02	30576	X	27575	-0-	-3001	-0-	394	1	27181	3	Y	-0-			-0-
03	32550	X	30105	-0-	-2445	-0-	385	1	29720	3	Y	-0-			-0-
04	30840	X	22613	-0-	-8227	-0-	289	1	22324	3	Y	-0-			-0-
05	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	661	1	30854	3	Y	-0-			-0-
06	29820	X	NO RPT	-0-	-29820	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	92	1	1615	3	Y	-0-			-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	131	1	2907	3	Y	-0-			-0-
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	92	1	2109	3	Y	-0-			-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	101	1	1651	3	Y	-0-			-0-
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1645	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	897	1	15794	3	Y	-0-			-0-
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	623	1	13871	3	Y	-0-			-0-
03	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	656	1	15123	3	Y	-0-			-0-
04	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	859	1	14120	3	Y	-0-			-0-
05	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	600	1	14792	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	256	1	22954	2	N	-0-			-0-
02	20440	X	18301	-0-	-2139	-0-	18301	2			N	-0-			-0-
03	22630	X	21461	-0-	-1169	-0-	21461	2			N	-0-			-0-
04	22470	X	16227	-0-	-6243	-0-	16227	2			N	-0-			-0-
05	23219	X	21380	-0-	-1839	-0-	70	1	21310	2	N	-0-			-0-
06	22470	X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	25299	-0-	-4554	-0-	319	1	24980	3	Y	-0-			-0-
02	26964	X	3879	-0-	-23085	-0-	55	1	3824	3	Y	-0-			-0-
03	27404	X	22720	-0-	-4684	-0-	290	1	22430	3	Y	-0-			-0-
04	26520	X	13271	-0-	-13249	-0-	169	1	13102	3	Y	-0-			-0-
05	26133	X	12904	-0-	-13229	-0-	270	1	12634	3	Y	-0-			-0-
06	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79002	X	79002	-0-	-0-	-0-	871	1	78131	2	N	-0-			-0-
02	61963	X	61963	-0-	-0-	-0-	61963	2			N	-0-			-0-
03	59046	X	59046	-0-	-0-	-0-	59046	2			N	-0-			-0-
04	76440	X	45345	-0-	-31095	-0-	45345	2			N	-0-			-0-
05	78988	X	61415	-0-	-17573	-0-	202	1	61213	2	N	-0-			-0-
06	76440	X	NO RPT	-0-	-76440	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52204	X	45973	-0-	-6231	-0-	579	1	45394	3	Y	-0-			-0-
02	45136	X	41666	-0-	-3470	-0-	595	1	41071	3	Y	-0-			-0-
03	48732	X	45656	-0-	-3076	-0-	583	1	45073	3	Y	-0-			-0-
04	46110	X	33772	-0-	-12338	-0-	431	1	33341	3	Y	-0-			-0-
05	46686	X	45129	-0-	-1557	-0-	946	1	44183	3	Y	-0-			-0-
06	44640	X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					Y	NO RPT			-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
01	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	317	1	24801	3	Y	-0-			-0-
02	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	293	1	20204	3	Y	-0-			-0-
03	21173	X	20744	-0-	-429	-0-	265	1	20479	3	Y	-0-			-0-
04	23940	X	17547	-0-	-6393	-0-	224	1	17323	3	Y	-0-			-0-
05	24738	X	20192	-0-	-4546	-0-	423	1	19769	3	Y	-0-			-0-
06	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT			-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
01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	161	1	12593	3	Y	-0-			-0-
02	14868	X	11679	-0-	-3189	-0-	167	1	11512	3	Y	-0-			-0-
03	16461	X	12317	-0-	-4144	-0-	157	1	12160	3	Y	-0-			-0-
04	15930	X	9794	-0-	-6136	-0-	125	1	9669	3	Y	-0-			-0-
05	16461	X	12649	-0-	-3812	-0-	265	1	12384	3	Y	-0-			-0-
06	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	18047	-0-	-1917	-0-	970	1	17077	3	Y	-0-			-0-
02	17220	X	16132	-0-	-1088	-0-	693	1	15439	3	Y	-0-			-0-
03	18910	X	16162	-0-	-2748	-0-	672	1	15490	3	Y	-0-			-0-
04	18300	X	11773	-0-	-6527	-0-	675	1	11098	3	Y	-0-			-0-
05	18073	X	16274	-0-	-1799	-0-	635	1	15639	3	Y	-0-			-0-
06	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	25600	-0-	-719	-0-	323	1	25277	3	Y	-0-			-0-
02	23772	X	23234	-0-	-538	-0-	332	1	22902	3	Y	-0-			-0-
03	24707	X	23939	-0-	-768	-0-	306	1	23633	3	Y	-0-			-0-
04	24900	X	24027	-0-	-873	-0-	307	1	23720	3	Y	-0-			-0-
05	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	558	1	26068	3	Y	-0-			-0-
06	24900	X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	27460	-0-	-5152	-0-	346	1	27114	3	Y	-0-			-0-
02	27720	X	25080	-0-	-2640	-0-	358	1	24722	3	Y	-0-			-0-
03	29481	X	27466	-0-	-2015	-0-	351	1	27115	3	Y	-0-			-0-
04	27570	X	18241	-0-	-9329	-0-	233	1	18008	3	Y	-0-			-0-
05	27776	X	25743	-0-	-2033	-0-	540	1	25203	3	Y	-0-			-0-
06	26880	X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	27155	-0-	-7100	-0-	342	1	26813	3	Y	-0-			-0-
02	30940	X	22516	-0-	-8424	-0-	321	1	22195	3	Y	-0-			-0-
03	31961	X	26292	-0-	-5669	-0-	336	1	25956	3	Y	-0-			-0-
04	30960	X	16306	-0-	-14654	-0-	208	1	16098	3	Y	-0-			-0-
05	31992	X	10566	-0-	-21426	-0-	221	1	10345	3	Y	-0-			-0-
06	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13505	-0-	-1096	-0-	726	1	12779	3	Y	-0-			-0-
02	14112	X	11909	-0-	-2203	-0-	512	1	11397	3	Y	-0-			-0-
03	15624	X	13291	-0-	-2333	-0-	553	1	12738	3	Y	-0-			-0-
04	15120	X	12184	-0-	-2936	-0-	699	1	11485	3	Y	-0-			-0-
05	14198	X	10969	-0-	-3229	-0-	428	1	10541	3	Y	-0-			-0-
06	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	165	1	12957	3	Y	-0-			-0-
02	14532	X	10210	-0-	-4322	-0-	146	1	10064	3	Y	-0-			-0-
03	16089	X	11109	-0-	-4980	-0-	142	1	10967	3	Y	-0-			-0-
04	15570	X	8844	-0-	-6726	-0-	113	1	8731	3	Y	-0-			-0-
05	16089	X	12652	-0-	-3437	-0-	265	1	12387	3	Y	-0-			-0-
06	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT			-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
01	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	983	1	17306	3	Y	-0-			-0-
02	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	662	1	14752	3	Y	-0-			-0-
03	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	653	1	15047	3	Y	-0-			-0-
04	17700	X	12727	-0-	-4973	-0-	730	1	11997	3	Y	-0-			-0-
05	18290	X	13604	-0-	-4686	-0-	530	1	13074	3	Y	-0-			-0-
06	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-			-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

01	20925	X	17470	-0-	-3455	-0-	939	1	16531	3	Y	-0-			-0-
02	18396	X	16028	-0-	-2368	-0-	689	1	15339	3	Y	-0-			-0-
03	18786	X	17334	-0-	-1452	-0-	721	1	16613	3	Y	-0-			-0-
04	18180	X	12718	-0-	-5462	-0-	729	1	11989	3	Y	-0-			-0-
05	17732	X	15027	-0-	-2705	-0-	586	1	14441	3	Y	-0-			-0-
06	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

01	22227	X	20349	-0-	-1878	-0-	1094	1	19255	3	Y	-0-			-0-
02	20244	X	18424	-0-	-1820	-0-	792	1	17632	3	Y	-0-			-0-
03	22413	X	19610	-0-	-2803	-0-	815	1	18795	3	Y	-0-			-0-
04	21690	X	9493	-0-	-12197	-0-	545	1	8948	3	Y	-0-			-0-
05	20553	X	20108	-0-	-445	-0-	784	1	19324	3	Y	-0-			-0-
06	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

01	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	274	1	21466	3	Y	-0-			-0-
02	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	312	1	21533	3	Y	-0-			-0-
03	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	255	1	19691	3	Y	-0-			-0-
04	21030	X	14991	-0-	-6039	-0-	191	1	14800	3	Y	-0-			-0-
05	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	542	1	25308	3	Y	-0-			-0-
06	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

01	38502	X	35921	-0-	-2581	-0-	453	1	35468	3	Y	-0-			-0-
02	32816	X	31675	-0-	-1141	-0-	452	1	31223	3	Y	-0-			-0-
03	35371	X	34474	-0-	-897	-0-	440	1	34034	3	Y	-0-			-0-
04	34770	X	24823	-0-	-9947	-0-	317	1	24506	3	Y	-0-			-0-
05	35929	X	30917	-0-	-5012	-0-	648	1	30269	3	Y	-0-			-0-
06	34770	X	NO RPT	-0-	-34770	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	31502	-0-	-3993	-0-	397	1	31105	3	Y	-0-			-0-
02	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	526	1	36359	3	Y	-0-			-0-
03	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	484	1	37372	3	Y	-0-			-0-
04	31140	X	25613	-0-	-5527	-0-	327	1	25286	3	Y	-0-			-0-
05	40827	X	28901	-0-	-11926	-0-	606	1	28295	3	Y	-0-			-0-
06	39510	X	NO RPT	-0-	-39510	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	10263	-0-	-8895	-0-	552	1	9711	3	Y	-0-			-0-
02	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	901	1	20061	3	Y	-0-			-0-
03	15221	X	12358	-0-	-2863	-0-	514	1	11844	3	Y	-0-			-0-
04	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	1038	1	17059	3	Y	-0-			-0-
05	23219	X	10404	-0-	-12815	-0-	406	1	9998	3	Y	-0-			-0-
06	22470	X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	1464	1	25771	3	Y	-0-			-0-
02	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	772	1	17203	3	Y	-0-			-0-
03	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	681	1	15689	3	Y	-0-			-0-
04	23700	X	17580	-0-	-6120	-0-	1008	1	16572	3	Y	-0-			-0-
05	24490	X	20872	-0-	-3618	-0-	814	1	20058	3	Y	-0-			-0-
06	23700	X	NO RPT	-0-	-23700	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14040	-0-	-1770	-0-	177	1	13863	3	Y	-0-			-0-
02	13748	X	12697	-0-	-1051	-0-	181	1	12516	3	Y	-0-			-0-
03	14849	X	14039	-0-	-810	-0-	179	1	13860	3	Y	-0-			-0-
04	14340	X	11254	-0-	-3086	-0-	144	1	11110	3	Y	-0-			-0-
05	14477	X	12987	-0-	-1490	-0-	272	1	12715	3	Y	-0-			-0-
06	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	1301	1	22904	3	Y	-0-			-0-
02	29204	X	19676	-0-	-9528	-0-	845	1	18831	3	Y	-0-			-0-
03	32333	X	20442	-0-	-11891	-0-	850	1	19592	3	Y	-0-			-0-
04	31290	X	21440	-0-	-9850	-0-	1230	1	20210	3	Y	-0-			-0-
05	24211	X	22856	-0-	-1355	-0-	891	1	21965	3	Y	-0-			-0-
06	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 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
01	9579	X	1548	-0-	-8031	-0-	83	1	1465	3	Y	-0-			-0-
02	8652	X	4709	-0-	-3943	-0-	202	1	4507	3	Y	-0-			-0-
03	8401	X	4450	-0-	-3951	-0-	185	1	4265	3	Y	-0-			-0-
04	6330	X	4343	-0-	-1987	-0-	249	1	4094	3	Y	-0-			-0-
05	5952	X	3837	-0-	-2115	-0-	150	1	3687	3	Y	-0-			-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			-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
01	31095	X	31095	-0-	-0-	-0-	1672	1	29423	3	Y	-0-			-0-
02	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	1128	1	25122	3	Y	-0-			-0-
03	30734	X	30734	-0-	-0-	-0-	1278	1	29456	3	Y	-0-			-0-
04	29037	X	29037	-0-	-0-	-0-	1665	1	27372	3	Y	-0-			-0-
05	28647	X	28647	-0-	-0-	-0-	1117	1	27530	3	Y	-0-			-0-
06	27450	X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	208	1	16310	3	Y	-0-			-0-
02	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	225	1	15526	3	Y	-0-			-0-
03	12276	X	11461	-0-	-815	-0-	146	1	11315	3	Y	-0-			-0-
04	15990	X	10054	-0-	-5936	-0-	128	1	9926	3	Y	-0-			-0-
05	17453	X	13700	-0-	-3753	-0-	287	1	13413	3	Y	-0-			-0-
06	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43104	X	43104	-0-	-0-	-0-	2318	1	40786	3	Y	-0-			-0-
02	41015	X	41015	-0-	-0-	-0-	1762	1	39253	3	Y	-0-			-0-
03	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	1780	1	41033	3	Y	-0-			-0-
04	41700	X	41280	-0-	-420	-0-	2368	1	38912	3	Y	-0-			-0-
05	45415	X	38531	-0-	-6884	-0-	1502	1	37029	3	Y	-0-			-0-
06	43950	X	NO RPT	-0-	-43950	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44733	X	37647	-0-	-7086	-0-	2024	1	35623	3	Y	-0-			-0-
02	40404	X	33463	-0-	-6941	-0-	1438	1	32025	3	Y	-0-			-0-
03	41757	X	37683	-0-	-4074	-0-	1567	1	36116	3	Y	-0-			-0-
04	39180	X	34134	-0-	-5046	-0-	1958	1	32176	3	Y	-0-			-0-
05	38564	X	28889	-0-	-9675	-0-	1126	1	27763	3	Y	-0-			-0-
06	36420	X	NO RPT	-0-	-36420	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36673	X	33351	-0-	-3322	-0-	1793	1	31558	3	Y	-0-			-0-
02	33348	X	29275	-0-	-4073	-0-	1258	1	28017	3	Y	-0-			-0-
03	36921	X	32426	-0-	-4495	-0-	1348	1	31078	3	Y	-0-			-0-
04	35730	X	29371	-0-	-6359	-0-	1685	1	27686	3	Y	-0-			-0-
05	34565	X	26275	-0-	-8290	-0-	1024	1	25251	3	Y	-0-			-0-
06	32280	X	NO RPT	-0-	-32280	-0-					Y	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	299	1	23397	3	Y	-0-			-0-
02	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	285	1	19708	3	Y	-0-			-0-
03	29438	X	29438	-0-	-0-	-0-	376	1	29062	3	Y	-0-			-0-
04	23730	X	16507	-0-	-7223	-0-	211	1	16296	3	Y	-0-			-0-
05	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	620	1	28977	3	Y	-0-			-0-
06	22920	X	NO RPT	-0-	-22920	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	17720	-0-	-3329	-0-	953	1	16767	3	Y	-0-			-0-
02	19012	X	15011	-0-	-4001	-0-	645	1	14366	3	Y	-0-			-0-
03	18228	X	16736	-0-	-1492	-0-	696	1	16040	3	Y	-0-			-0-
04	17160	X	15967	-0-	-1193	-0-	916	1	15051	3	Y	-0-			-0-
05	17732	X	15771	-0-	-1961	-0-	615	1	15156	3	Y	-0-			-0-
06	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	28604	-0-	-3202	-0-	2648	1	25849	3	Y	97	94	1			12
							107	9									
02	27580	X	26622	-0-	-958	-0-	2723	1	23803	3	Y	87	88	1			11
							96	9									
03	29977	X	29535	-0-	-442	-0-	3286	1	26154	3	Y	86	90	1			7
							95	9									
04	30080	X	30080	-0-	-0-	-0-	2580	1	27415	3	Y	77	66	1			18
							85	9									
05	30313	X	30313	-0-	-0-	-0-	1573	1	28644	3	Y	87	90	1			15
							96	9									
06	28530	X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					Y	NO RPT					15

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44082	X	42712	-0-	-1370	-0-	3958	1	38642	3	Y	102	98	1			16
							112	9									
02	39480	X	38097	-0-	-1383	-0-	3901	1	34093	3	Y	94	95	1			15
							103	9									
03	43710	X	41655	-0-	-2055	-0-	4640	1	36928	3	Y	79	84	1			10
							87	9									
04	41850	X	40278	-0-	-1572	-0-	3458	1	36740	3	Y	73	63	1			20
							80	9									
05	43059	X	40674	-0-	-2385	-0-	2112	1	38461	3	Y	92	93	1			19
							101	9									
06	41340	X	NO RPT	-0-	-41340	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	38939	X	38939	-0-	-0-	-0-	2094	1	36845	3	Y	-0-					-0-
02	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	1410	1	31398	3	Y	-0-					-0-
03	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	556	1	34866	3	Y	-0-					-0-
04	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	1370	1	22518	3	Y	-0-					-0-
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	490	1	12080	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	205	1	16074	3	Y	-0-					-0-
02	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	226	1	15598	3	Y	-0-					-0-
03	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	240	1	18567	3	Y	-0-					-0-
04	18990	X	14669	-0-	-4321	-0-	187	1	14482	3	Y	-0-					-0-
05	19623	X	16870	-0-	-2753	-0-	354	1	16516	3	Y	-0-					-0-
06	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8197	-0-	-173	-0-	762	1	7435	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	7364	-0-	-112	-0-	756	1	6608	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	8095	-0-	-120	-0-	899	1	7153	3	Y	39	30	1			9
							43	9									
04	7980	X	7902	-0-	-78	-0-	679	1	7213	3	Y	9					18
							10	9									
05	8246	X	8073	-0-	-173	-0-	419	1	7639	3	Y	14					32
							15	9									
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					32

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32248	X	32248	-0-	-0-	-0-	2996	1	29252	3	Y	-0-					-0-
02	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	2755	1	24084	3	Y	-0-					-0-
03	27956	X	27956	-0-	-0-	-0-	3117	1	24810	3	Y	26	20	1			6
							29	9									
04	31200	X	26090	-0-	-5110	-0-	2243	1	23837	3	Y	9					15
							10	9									
05	32240	X	25907	-0-	-6333	-0-	1348	1	24548	3	Y	10					25
							11	9									
06	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					Y	NO RPT					25

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	33973	-0-	-3475	-0-	3156	1	30817	3	Y	-0-					19
02	33180	X	30226	-0-	-2954	-0-	3103	1	27123	3	Y	-0-					19
03	36053	X	33109	-0-	-2944	-0-	3692	1	29385	3	Y	29	36	1			12
							32	9									
04	34290	X	31389	-0-	-2901	-0-	2699	1	28673	3	Y	15					27
							17	9									
05	34751	X	32689	-0-	-2062	-0-	1701	1	30973	3	Y	14					41
							15	9									
06	32880	X	NO RPT	-0-	-32880	-0-					Y	NO RPT					41

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	29155	-0-	-5627	-0-	2704	1	26400	3	Y	46	51	1			1
							51	9									
02	29512	X	27743	-0-	-1769	-0-	2842	1	24844	3	Y	52	44	1			9
							57	9									
03	32023	X	28506	-0-	-3517	-0-	3176	1	25275	3	Y	50	48	1			11
							55	9									
04	29280	X	27652	-0-	-1628	-0-	2374	1	25225	3	Y	48	55	1			4
							53	9									
05	30721	X	27676	-0-	-3045	-0-	1438	1	26185	3	Y	48	45	1			7
							53	9									
06	29730	X	NO RPT	-0-	-29730	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	42098	X	35207	-0-	-6891	-0-	3267	1	31898	3	Y	38	43	1			-0-
							42	9									
02	38024	X	35149	-0-	-2875	-0-	3603	1	31490	3	Y	51	43	1			8
							56	9									
03	40827	X	38091	-0-	-2736	-0-	4246	1	33790	3	Y	50	47	1			11
							55	9									
04	38190	X	35127	-0-	-3063	-0-	3016	1	32042	3	Y	63	69	1			5
							69	9									
05	38905	X	37764	-0-	-1141	-0-	1963	1	35743	3	Y	53	51	1			7
							58	9									
06	37650	X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	84816	X	84337	-0-	-479	-0-	1063	1	83274	3	Y	-0-			-0-
02	73948	X	64242	-0-	-9706	-0-	917	1	63325	3	Y	-0-			-0-
03	78926	X	54840	-0-	-24086	-0-	700	1	54140	3	Y	-0-			-0-
04	81630	X	69294	-0-	-12336	-0-	884	1	68410	3	Y	-0-			-0-
05	84351	X	67385	-0-	-16966	-0-	1412	1	65973	3	Y	-0-			-0-
06	81630	X	NO RPT	-0-	-81630	-0-					Y	NO RPT			-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
01	86862	X	79990	-0-	-6872	-0-	1008	1	78982	3	Y	-0-			-0-
02	77980	X	74105	-0-	-3875	-0-	1058	1	73047	3	Y	-0-			-0-
03	83514	X	63234	-0-	-20280	-0-	808	1	62426	3	Y	-0-			-0-
04	79650	X	77196	-0-	-2454	-0-	985	1	76211	3	Y	-0-			-0-
05	82305	X	74144	-0-	-8161	-0-	1554	1	72590	3	Y	-0-			-0-
06	79410	X	NO RPT	-0-	-79410	-0-					Y	NO RPT			-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
01	86025	X	77121	-0-	-8904	-0-	972	1	76149	3	Y	-0-			-0-
02	77700	X	71576	-0-	-6124	-0-	1022	1	70554	3	Y	-0-			-0-
03	82088	X	42305	-0-	-39783	-0-	540	1	41765	3	Y	-0-			-0-
04	78420	X	70778	-0-	-7642	-0-	903	1	69875	3	Y	-0-			-0-
05	79267	X	67323	-0-	-11944	-0-	1411	1	65912	3	Y	-0-			-0-
06	76680	X	NO RPT	-0-	-76680	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75237	X	64026	-0-	-11211	-0-	807	1	63219	3	Y	-0-			-0-
02	68936	X	57396	-0-	-11540	-0-	819	1	56577	3	Y	-0-			-0-
03	76322	X	35259	-0-	-41063	-0-	450	1	34809	3	Y	-0-			-0-
04	72720	X	72720	-0-	-0-	-0-	928	1	71792	3	Y	-0-			-0-
05	70959	X	66661	-0-	-4298	-0-	1397	1	65264	3	Y	-0-			-0-
06	61950	X	NO RPT	-0-	-61950	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	702	1	16171	3	Y	-0-			-0-
04	59071	X	59071	-0-	-0-	-0-	3388	1	55683	3	Y	-0-			-0-
05	55614	X	55614	-0-	-0-	-0-	2168	1	53446	3	Y	-0-			-0-
06	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-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
01	25048	X	23908	-0-	-1140	-0-	1285	1	22623	3	Y	-0-			-0-
02	22764	X	20580	-0-	-2184	-0-	884	1	19696	3	Y	-0-			-0-
03	25203	X	17713	-0-	-7490	-0-	737	1	16976	3	Y	-0-			-0-
04	27330	X	13303	-0-	-14027	-0-	763	1	12540	3	Y	-0-			-0-
05	28241	X	13646	-0-	-14595	-0-	532	1	13114	3	Y	-0-			-0-
06	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	33985	-0-	-487	-0-	1827	1	32158	3	Y	-0-			-0-
02	31136	X	28674	-0-	-2462	-0-	1232	1	27442	3	Y	-0-			-0-
03	30597	X	30091	-0-	-506	-0-	1251	1	28840	3	Y	-0-			-0-
04	32880	X	27982	-0-	-4898	-0-	1605	1	26377	3	Y	-0-			-0-
05	33976	X	25093	-0-	-8883	-0-	978	1	24115	3	Y	-0-			-0-
06	32880	X	NO RPT	-0-	-32880	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	30991	-0-	-2954	-0-	1666	1	29325	3	Y	-0-					-0-
02	30660	X	25525	-0-	-5135	-0-	1097	1	24428	3	Y	-0-					-0-
03	32674	X	27933	-0-	-4741	-0-	1161	1	26772	3	Y	-0-					-0-
04	30000	X	23653	-0-	-6347	-0-	1357	1	22296	3	Y	-0-					-0-
05	31000	X	25626	-0-	-5374	-0-	999	1	24627	3	Y	-0-					-0-
06	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	38768	-0-	-974	-0-	2084	1	36684	3	Y	-0-					-0-
02	37128	X	33133	-0-	-3995	-0-	1424	1	31709	3	Y	-0-					-0-
03	41106	X	31982	-0-	-9124	-0-	1330	1	30652	3	Y	-0-					-0-
04	39780	X	33709	-0-	-6071	-0-	1933	1	31776	3	Y	-0-					-0-
05	38781	X	36934	-0-	-1847	-0-	1440	1	35494	3	Y	-0-					-0-
06	37530	X	NO RPT	-0-	-37530	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64945	X	62806	-0-	-2139	-0-	3377	1	59429	3	Y	-0-					-0-
02	58660	X	51388	-0-	-7272	-0-	2208	1	49180	3	Y	-0-					-0-
03	61938	X	57069	-0-	-4869	-0-	2373	1	54696	3	Y	-0-					-0-
04	60780	X	55553	-0-	-5227	-0-	3186	1	52367	3	Y	-0-					-0-
05	62806	X	52691	-0-	-10115	-0-	2054	1	50637	3	Y	-0-					-0-
06	60780	X	NO RPT	-0-	-60780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50220	X	42935	-0-	-7285	-0-	3984	1	38896	3	Y	50	54	1			6
							55	9									
02	43540	X	37731	-0-	-5809	-0-	3868	1	33807	3	Y	51	44	1			13
							56	9									
03	46252	X	39946	-0-	-6306	-0-	4453	1	35437	3	Y	51	48	1			16
							56	9									
04	43470	X	37302	-0-	-6168	-0-	3203	1	34036	3	Y	57	64	1			9
							63	9									
05	44779	X	44779	-0-	-0-	-0-	2326	1	42362	3	Y	83	75	1			17
							91	9									
06	41550	X	NO RPT	-0-	-41550	-0-					Y	NO RPT					17

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	44954	-0-	-1887	-0-	2417	1	42537	3	Y	-0-					-0-
02	45696	X	38383	-0-	-7313	-0-	1649	1	36734	3	Y	-0-					-0-
03	50592	X	40403	-0-	-10189	-0-	634	1	39769	3	Y	-0-					-0-
04	48960	X	28903	-0-	-20057	-0-	1658	1	27245	3	Y	-0-					-0-
05	48112	X	17291	-0-	-30821	-0-	674	1	16617	3	Y	-0-					-0-
06	43500	X	NO RPT	-0-	-43500	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	1991	1	35037	3	Y	-0-					-0-
02	30392	X	30392	-0-	-0-	-0-	1306	1	29086	3	Y	-0-					-0-
03	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	501	1	31416	3	Y	-0-					-0-
04	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	1477	1	24278	3	Y	-0-					-0-
05	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	1168	1	28781	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49772	X	49772	-0-	-0-	-0-	2676	1	47096	3	Y	-0-			-0-
02	42451	X	42451	-0-	-0-	-0-	1824	1	40627	3	Y	-0-			-0-
03	44477	X	44477	-0-	-0-	-0-	698	1	43779	3	Y	-0-			-0-
04	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	444	1	7304	3	Y	-0-			-0-
05	28906	X	28906	-0-	-0-	-0-	1127	1	27779	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
01	55087	X	44090	-0-	-10997	-0-	2371	1	41719	3	Y	-0-			-0-
02	41944	X	35146	-0-	-6798	-0-	1510	1	33636	3	Y	-0-			-0-
03	46097	X	40648	-0-	-5449	-0-	638	1	40010	3	Y	-0-			-0-
04	43950	X	28175	-0-	-15775	-0-	1616	1	26559	3	Y	-0-			-0-
05	45415	X	17378	-0-	-28037	-0-	678	1	16700	3	Y	-0-			-0-
06	42660	X	NO RPT	-0-	-42660	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	18001	-0-	-909	-0-	968	1	17033	3	Y	-0-			-0-
02	20748	X	15936	-0-	-4812	-0-	685	1	15251	3	Y	-0-			-0-
03	22971	X	18362	-0-	-4609	-0-	288	1	18074	3	Y	-0-			-0-
04	20100	X	15393	-0-	-4707	-0-	883	1	14510	3	Y	-0-			-0-
05	20057	X	13233	-0-	-6824	-0-	516	1	12717	3	Y	-0-			-0-
06	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32817	X	32817	-0-	-0-	-0-	1764	1	31053	3	Y	-0-			-0-
02	45952	X	45952	-0-	-0-	-0-	1974	1	43978	3	Y	-0-			-0-
03	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	378	1	23727	3	Y	-0-			-0-
04	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	953	1	15664	3	Y	-0-			-0-
05	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	502	1	12379	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
01	58032	X	52898	-0-	-5134	-0-	2844	1	50054	3	Y	-0-			-0-
02	52556	X	46323	-0-	-6233	-0-	1990	1	44333	3	Y	-0-			-0-
03	58187	X	57744	-0-	-443	-0-	2401	1	55343	3	Y	-0-			-0-
04	52980	X	52526	-0-	-454	-0-	3013	1	49513	3	Y	-0-			-0-
05	52886	X	51212	-0-	-1674	-0-	1997	1	49215	3	Y	-0-			-0-
06	51180	X	NO RPT	-0-	-51180	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	19772	-0-	-1587	-0-	1063	1	18709	3	Y	-0-			-0-
02	19292	X	16946	-0-	-2346	-0-	728	1	16218	3	Y	-0-			-0-
03	21049	X	18361	-0-	-2688	-0-	763	1	17598	3	Y	-0-			-0-
04	19770	X	18150	-0-	-1620	-0-	1041	1	17109	3	Y	-0-			-0-
05	19778	X	17114	-0-	-2664	-0-	667	1	16447	3	Y	-0-			-0-
06	19140	X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11540	-0-	-1635	-0-	620	1	10920	3	Y	-0-			-0-
02	11032	X	9792	-0-	-1240	-0-	421	1	9371	3	Y	-0-			-0-
03	11470	X	9875	-0-	-1595	-0-	411	1	9464	3	Y	-0-			-0-
04	12060	X	8567	-0-	-3493	-0-	491	1	8076	3	Y	-0-			-0-
05	12462	X	7582	-0-	-4880	-0-	296	1	7286	3	Y	-0-			-0-
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	28048	-0-	-3541	-0-	1508	1	26540	3	Y	-0-			-0-
02	31484	X	31484	-0-	-0-	-0-	1353	1	30131	3	Y	-0-			-0-
03	40042	X	40042	-0-	-0-	-0-	1665	1	38377	3	Y	-0-			-0-
04	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	2205	1	36235	3	Y	-0-			-0-
05	42917	X	42917	-0-	-0-	-0-	1673	1	41244	3	Y	-0-			-0-
06	33720	X	NO RPT	-0-	-33720	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	28955	-0-	-4060	-0-	1557	1	27398	3	Y	-0-			-0-
02	28700	X	25134	-0-	-3566	-0-	1080	1	24054	3	Y	-0-			-0-
03	31775	X	28574	-0-	-3201	-0-	1188	1	27386	3	Y	-0-			-0-
04	30870	X	25844	-0-	-5026	-0-	1482	1	24362	3	Y	-0-			-0-
05	31899	X	19386	-0-	-12513	-0-	756	1	18630	3	Y	-0-			-0-
06	28020	X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	940	1	16548	3	Y	-0-			-0-
02	18088	X	12988	-0-	-5100	-0-	558	1	12430	3	Y	-0-			-0-
03	20026	X	12260	-0-	-7766	-0-	510	1	11750	3	Y	-0-			-0-
04	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	1067	1	17529	3	Y	-0-			-0-
05	17484	X	15796	-0-	-1688	-0-	616	1	15180	3	Y	-0-			-0-
06	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT			-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
01	69316	X	61505	-0-	-7811	-0-	986	1	60519	3	N	-0-			-0-
02	60172	X	55939	-0-	-4233	-0-	8977	1	46962	3	N	-0-			-0-
03	59130	X	59130	-0-	-0-	-0-	802	1	58328	3	N	-0-			-0-
04	55498	X	55498	-0-	-0-	-0-	598	1	54900	3	N	-0-			-0-
05	55197	X	55197	-0-	-0-	-0-	244	1	54953	3	N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	18881	-0-	-8926	-0-	1015	1	17866	3	Y	-0-			-0-
02	18648	X	15983	-0-	-2665	-0-	687	1	15296	3	Y	-0-			-0-
03	19902	X	19660	-0-	-242	-0-	817	1	18843	3	Y	-0-			-0-
04	18480	X	16385	-0-	-2095	-0-	940	1	15445	3	Y	-0-			-0-
05	19096	X	16178	-0-	-2918	-0-	631	1	15547	3	Y	-0-			-0-
06	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59830	X	54435	-0-	-5395	-0-	873	1	53562	3	N	-0-			-0-
02	53172	X	48015	-0-	-5157	-0-	7705	1	40310	3	N	-0-			-0-
03	51319	X	51319	-0-	-0-	-0-	696	1	50623	3	N	-0-			-0-
04	45460	X	45460	-0-	-0-	-0-	490	1	44970	3	N	-0-			-0-
05	45925	X	45925	-0-	-0-	-0-	203	1	45722	3	N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	9287	-0-	-15389	-0-	258	1	9029	3	Y	-0-			14
02	23520	X	663	-0-	-22857	-0-	39	1	624	3	Y	-0-			14
03	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			14
04	25170	X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-			14
05	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-			14
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT			14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					11
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					11
06	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	569 26	1 9	19923	3	Y	24					37
02	19012	X	17155	-0-	-1857	-0-	1006	1	16149	3	Y	-0-					37
03	21049	X	16740	-0-	-4309	-0-	812	1	15928	3	Y	-0-					37
04	19860	X	17544	-0-	-2316	-0-	950	1	16594	3	Y	-0-					37
05	20522	X	13219	-0-	-7303	-0-	834	1	12385	3	Y	-0-					37
06	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					37

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55273	X	42055	-0-	-13218	-0-	530	1	41525	3	Y	-0-					-0-
02	49224	X	46788	-0-	-2436	-0-	668	1	46120	3	Y	-0-					-0-
03	51429	X	45802	-0-	-5627	-0-	585	1	45217	3	Y	-0-					-0-
04	46410	X	37868	-0-	-8542	-0-	483	1	37385	3	Y	-0-					-0-
05	51801	X	42133	-0-	-9668	-0-	883	1	41250	3	Y	-0-					-0-
06	50130	X	NO RPT	-0-	-50130	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	25857	-0-	-11126	-0-	326	1	25531	3	Y	-0-					-0-
02	31332	X	31012	-0-	-320	-0-	443	1	30569	3	Y	-0-					-0-
03	32798	X	26922	-0-	-5876	-0-	344	1	26578	3	Y	-0-					-0-
04	30510	X	23933	-0-	-6577	-0-	305	1	23628	3	Y	-0-					-0-
05	34348	X	26934	-0-	-7414	-0-	565	1	26369	3	Y	-0-					-0-
06	33240	X	NO RPT	-0-	-33240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78862	X	78862	-0-	-0-	-0-	994	1	77868	3	N	-0-					-0-
02	74305	X	74305	-0-	-0-	-0-	1061	1	73244	3	N	-0-					-0-
03	73390	X	73390	-0-	-0-	-0-	937	1	72453	3	N	-0-					-0-
04	76320	X	55517	-0-	-20803	-0-	708	1	54809	3	N	-0-					-0-
05	78864	X	61053	-0-	-17811	-0-	1280	1	59773	3	N	-0-					-0-
06	76320	X	NO RPT	-0-	-76320	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54110	X	54110	-0-	-0-	-0-	682	1	53428	3	N	-0-					-0-
02	57035	X	57035	-0-	-0-	-0-	814	1	56221	3	N	-0-					-0-
03	48639	X	48639	-0-	-0-	-0-	621	1	48018	3	N	-0-					-0-
04	52350	X	33066	-0-	-19284	-0-	422	1	32644	3	N	-0-					-0-
05	63147	X	55065	-0-	-8082	-0-	1154	1	53911	3	N	-0-					-0-
06	61110	X	NO RPT	-0-	-61110	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71335	X	71335	-0-	-0-	-0-	899	1	70436	3	N	-0-			-0-
02	49698	X	49698	-0-	-0-	-0-	709	1	48989	3	N	-0-			-0-
03	72990	X	72990	-0-	-0-	-0-	932	1	72058	3	N	-0-			-0-
04	69030	X	55809	-0-	-13221	-0-	712	1	55097	3	N	-0-			-0-
05	73008	X	73008	-0-	-0-	-0-	1530	1	71478	3	N	-0-			-0-
06	70650	X	NO RPT	-0-	-70650	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67314	X	67314	-0-	-0-	-0-	848	1	66466	3	N	-0-			-0-
02	58660	X	58660	-0-	-0-	-0-	837	1	57823	3	N	-0-			-0-
03	60895	X	60895	-0-	-0-	-0-	778	1	60117	3	N	-0-			-0-
04	65130	X	50394	-0-	-14736	-0-	643	1	49751	3	N	-0-			-0-
05	67301	X	67182	-0-	-119	-0-	1408	1	65774	3	N	-0-			-0-
06	65130	X	NO RPT	-0-	-65130	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111437	X	111437	-0-	-0-	-0-	958	1	110479	3	N	-0-			-0-
02	103628	X	42931	-0-	-60697	-0-	42931	3			N	-0-			-0-
03	114731	X	105010	-0-	-9721	-0-	1424	1	103586	3	N	-0-			-0-
04	113700	X	97863	-0-	-15837	-0-	1054	1	96809	3	N	-0-			-0-
05	117490	X	86370	-0-	-31120	-0-	383	1	85987	3	N	-0-			-0-
06	107850	X	NO RPT	-0-	-107850	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131719	X	122792	-0-	-8927	-0-	1056	1	121736	3	N	-0-			-0-
02	121912	X	6076	-0-	-115836	-0-	6076	3			N	-0-			-0-
03	134974	X	22903	-0-	-112071	-0-	311	1	22592	3	N	-0-			-0-
04	130620	X	36099	-0-	-94521	-0-	389	1	35710	3	N	-0-			-0-
05	131843	X	25203	-0-	-106640	-0-	112	1	25091	3	N	-0-			-0-
06	118830	X	NO RPT	-0-	-118830	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134075	X	128282	-0-	-5793	-0-	1103	1	127179	3	N	-0-			-0-
02	127540	X	104975	-0-	-22565	-0-	104975	3			N	-0-			-0-
03	141205	X	119012	-0-	-22193	-0-	1614	1	117398	3	N	-0-			-0-
04	136650	X	112133	-0-	-24517	-0-	1208	1	110925	3	N	-0-			-0-
05	138663	X	109169	-0-	-29494	-0-	484	1	108685	3	N	-0-			-0-
06	124140	X	NO RPT	-0-	-124140	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105597	X	105597	-0-	-0-	-0-	908	1	104689	3	N	-0-			-0-
02	103129	X	103129	-0-	-0-	-0-	103129	3			N	-0-			-0-
03	105741	X	76672	-0-	-29069	-0-	1040	1	75632	3	N	-0-			-0-
04	102330	X	84402	-0-	-17928	-0-	909	1	83493	3	N	-0-			-0-
05	114173	X	67698	-0-	-46475	-0-	300	1	67398	3	N	-0-			-0-
06	110490	X	NO RPT	-0-	-110490	-0-					N	NO RPT			-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
01	34689	X	34504	-0-	-185	-0-	3142	1	30676	3	Y	624	653	1			47
							686	9									
02	26964	X	25573	-0-	-1391	-0-	2569	1	22456	3	Y	498	488	1			57
							548	9									
03	29729	X	26796	-0-	-2933	-0-	2939	1	23393	3	Y	422	446	1			33
							464	9									
04	33390	X	26042	-0-	-7348	-0-	2200	1	23372	3	Y	427	405	1			55
							470	9									
05	34503	X	29250	-0-	-5253	-0-	1504	1	27397	3	Y	317	338	1			34
							349	9									
06	33390	X	NO RPT	-0-	-33390	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	17019	X	16282	-0-	-737	-0-	1478	1	14432	3	Y	338	347	1			25
							372	9									
02	13160	X	13097	-0-	-63	-0-	1317	1	11514	3	Y	242	239	1			28
							266	9									
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	1626	1	12943	3	Y	161	177	1			12
							177	9									
04	15750	X	14751	-0-	-999	-0-	1253	1	13308	3	Y	173	164	1			21
							190	9									
05	16275	X	14726	-0-	-1549	-0-	749	1	13640	3	Y	306	298	1			29
							337	9									
06	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	25978	X	25297	-0-	-681	-0-	2311	1	22562	3	Y	385	393	1			32
							424	9									
02	21896	X	20289	-0-	-1607	-0-	2044	1	17865	3	Y	345	334	1			43
							380	9									
03	24242	X	18977	-0-	-5265	-0-	2091	1	16642	3	Y	222	244	1			21
							244	9									
04	24480	X	19904	-0-	-4576	-0-	1685	1	17903	3	Y	287	269	1			39
							316	9									
05	25296	X	15929	-0-	-9367	-0-	825	1	15027	3	Y	70	97	1			12
							77	9									
06	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT					12

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27458	X	27458	-0-	-0-	-0-	2498	1	24389	3	Y	519	543	1			37
							571	9									
02	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	2333	1	20390	3	Y	323	324	1			36
							355	9									
03	23870	X	20930	-0-	-2940	-0-	2304	1	18340	3	Y	260	278	1			18
							286	9									
04	26580	X	21315	-0-	-5265	-0-	1806	1	19188	3	Y	292	275	1			35
							321	9									
05	27466	X	19874	-0-	-7592	-0-	1017	1	18528	3	Y	299	307	1			27
							329	9									
06	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	34937	X	32768	-0-	-2169	-0-	3003	1	29318	3	Y	406	424	1			29
							447	9									
02	28420	X	27559	-0-	-861	-0-	2796	1	24437	3	Y	296	292	1			33
							326	9									
03	31465	X	26151	-0-	-5314	-0-	2892	1	23013	3	Y	224	242	1			15
							246	9									
04	31710	X	26419	-0-	-5291	-0-	2250	1	23908	3	Y	237	224	1			28
							261	9									
05	32767	X	25363	-0-	-7404	-0-	1307	1	23808	3	Y	225	232	1			21
							248	9									
06	31710	X	NO RPT	-0-	-31710	-0-					Y	NO RPT					21

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	33431	-0-	-1165	-0-	3068	1	29949	3	Y	376	398	1			30
							414	9									
02	29064	X	26394	-0-	-2670	-0-	2685	1	23467	3	Y	220	222	1			28
							242	9									
03	32178	X	26911	-0-	-5267	-0-	2954	1	23509	3	Y	407	403	1			32
							448	9									
04	32340	X	28062	-0-	-4278	-0-	2386	1	25353	3	Y	294	286	1			40
							323	9									
05	33418	X	27060	-0-	-6358	-0-	1404	1	25573	3	Y	75	104	1			11
							83	9									
06	32340	X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT					11

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37064	X	37064	-0-	-0-	-0-	1993	1	35071	3	Y	-0-					-0-
02	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	1528	1	34032	3	Y	-0-					-0-
03	38762	X	38762	-0-	-0-	-0-	1612	1	37150	3	Y	-0-					-0-
04	35880	X	26088	-0-	-9792	-0-	1496	1	24592	3	Y	-0-					-0-
05	37076	X	15608	-0-	-21468	-0-	609	1	14999	3	Y	-0-					-0-
06	35880	X	NO RPT	-0-	-35880	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51181	X	25162	-0-	-26019	-0-	1353	1	23809	3	Y	-0-					-0-
02	40518	X	40518	-0-	-0-	-0-	1741	1	38777	3	Y	-0-					-0-
03	41607	X	41607	-0-	-0-	-0-	1730	1	39877	3	Y	-0-					-0-
04	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	1620	1	26620	3	Y	-0-					-0-
05	44857	X	17248	-0-	-27609	-0-	672	1	16576	3	Y	-0-					-0-
06	43410	X	NO RPT	-0-	-43410	-0-					Y	NO RPT					-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
01	56544	X	42367	-0-	-14177	-0-	2278	1	40089	3	Y	-0-					-0-
02	50138	X	50138	-0-	-0-	-0-	2154	1	47984	3	Y	-0-					-0-
03	52047	X	52047	-0-	-0-	-0-	2164	1	49883	3	Y	-0-					-0-
04	42840	X	37004	-0-	-5836	-0-	2122	1	34882	3	Y	-0-					-0-
05	55521	X	28413	-0-	-27108	-0-	1108	1	27305	3	Y	-0-					-0-
06	53730	X	NO RPT	-0-	-53730	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52390	X	43814	-0-	-8576	-0-	2356	1	41458	3	Y	-0-					-0-
02	49682	X	49682	-0-	-0-	-0-	2135	1	47547	3	Y	-0-					-0-
03	53878	X	51125	-0-	-2753	-0-	2126	1	48999	3	Y	-0-					-0-
04	47880	X	37790	-0-	-10090	-0-	2168	1	35622	3	Y	-0-					-0-
05	54994	X	52003	-0-	-2991	-0-	2028	1	49975	3	Y	-0-					-0-
06	53220	X	NO RPT	-0-	-53220	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85312	X	76692	-0-	-8620	-0-	4123	1	72569	3	Y	-0-			-0-
02	77784	X	60617	-0-	-17167	-0-	2605	1	58012	3	Y	-0-			-0-
03	86118	X	70310	-0-	-15808	-0-	2924	1	67386	3	Y	-0-			-0-
04	81990	X	52834	-0-	-29156	-0-	3030	1	49804	3	Y	-0-			-0-
05	79732	X	67120	-0-	-12612	-0-	2617	1	64503	3	Y	-0-			-0-
06	74220	X	NO RPT	-0-	-74220	-0-					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69112	X	69112	-0-	-0-	-0-	871	1	68241	3	Y	-0-			-0-
02	87892	X	58236	-0-	-29656	-0-	831	1	57405	3	Y	-0-			-0-
03	97309	X	69646	-0-	-27663	-0-	890	1	68756	3	Y	-0-			-0-
04	94170	X	55890	-0-	-38280	-0-	713	1	55177	3	Y	-0-			-0-
05	78151	X	62836	-0-	-15315	-0-	1317	1	61519	3	Y	-0-			-0-
06	66870	X	NO RPT	-0-	-66870	-0-					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60596	X	60596	-0-	-0-	-0-	764	1	59832	3	Y	-0-			-0-
02	66038	X	66038	-0-	-0-	-0-	943	1	65095	3	Y	-0-			-0-
03	71982	X	71978	-0-	-4	-0-	919	1	71059	3	Y	-0-			-0-
04	69660	X	16092	-0-	-53568	-0-	205	1	15887	3	Y	-0-			-0-
05	73129	X	21369	-0-	-51760	-0-	448	1	20921	3	Y	-0-			-0-
06	70770	X	NO RPT	-0-	-70770	-0-					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79546	X	61226	-0-	-18320	-0-	772	1	60454	3	Y	-0-			-0-
02	70392	X	63353	-0-	-7039	-0-	904	1	62449	3	Y	-0-			-0-
03	71920	X	57611	-0-	-14309	-0-	736	1	56875	3	Y	-0-			-0-
04	72570	X	50081	-0-	-22489	-0-	639	1	49442	3	Y	-0-			-0-
05	74989	X	51545	-0-	-23444	-0-	1080	1	50465	3	Y	-0-			-0-
06	67890	X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81282	X	62373	-0-	-18909	-0-	786	1	61587	3	Y	-0-			-0-
02	79661	X	79661	-0-	-0-	-0-	1137	1	78524	3	Y	-0-			-0-
03	79725	X	79725	-0-	-0-	-0-	1018	1	78707	3	Y	-0-			-0-
04	67560	X	17627	-0-	-49933	-0-	225	1	17402	3	Y	-0-			-0-
05	88195	X	59500	-0-	-28695	-0-	1247	1	58253	3	Y	-0-			-0-
06	85350	X	NO RPT	-0-	-85350	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87699	X	77157	-0-	-10542	-0-	972	1	76185	3	Y	-0-			-0-
02	82084	X	82084	-0-	-0-	-0-	1172	1	80912	3	Y	-0-			-0-
03	86230	X	86230	-0-	-0-	-0-	1101	1	85129	3	Y	-0-			-0-
04	74670	X	59383	-0-	-15287	-0-	758	1	58625	3	Y	-0-			-0-
05	90892	X	48228	-0-	-42664	-0-	1011	1	47217	3	Y	-0-			-0-
06	87960	X	NO RPT	-0-	-87960	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71331	X	55577	-0-	-15754	-0-	700	1	54877	3	Y	-0-			-0-
02	62496	X	56179	-0-	-6317	-0-	802	1	55377	3	Y	-0-			-0-
03	64821	X	51334	-0-	-13487	-0-	656	1	50678	3	Y	-0-			-0-
04	59160	X	45050	-0-	-14110	-0-	575	1	44475	3	Y	-0-			-0-
05	62186	X	49163	-0-	-13023	-0-	1030	1	48133	3	Y	-0-			-0-
06	60180	X	NO RPT	-0-	-60180	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82243	X	71166	-0-	-11077	-0-	897	1	70269	3	Y	-0-			-0-
02	74284	X	54125	-0-	-20159	-0-	773	1	53352	3	Y	-0-			-0-
03	75392	X	37214	-0-	-38178	-0-	475	1	36739	3	Y	-0-			-0-
04	70830	X	59914	-0-	-10916	-0-	764	1	59150	3	Y	-0-			-0-
05	73191	X	70180	-0-	-3011	-0-	1471	1	68709	3	Y	-0-			-0-
06	68880	X	NO RPT	-0-	-68880	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69037	X	54568	-0-	-14469	-0-	688	1	53880	3	Y	-0-			-0-
02	62535	X	62535	-0-	-0-	-0-	893	1	61642	3	Y	-0-			-0-
03	63364	X	41254	-0-	-22110	-0-	527	1	40727	3	Y	-0-			-0-
04	59130	X	49770	-0-	-9360	-0-	635	1	49135	3	Y	-0-			-0-
05	69223	X	56060	-0-	-13163	-0-	1175	1	54885	3	Y	-0-			-0-
06	66990	X	NO RPT	-0-	-66990	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69936	X	51822	-0-	-18114	-0-	653	1	51169	3	Y	-0-			-0-
02	59192	X	50983	-0-	-8209	-0-	728	1	50255	3	Y	-0-			-0-
03	60667	X	46978	-0-	-13689	-0-	600	1	46378	3	Y	-0-			-0-
04	50160	X	40248	-0-	-9912	-0-	514	1	39734	3	Y	-0-			-0-
05	56451	X	16904	-0-	-39547	-0-	354	1	16550	3	Y	-0-			-0-
06	54630	X	NO RPT	-0-	-54630	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74586	X	63654	-0-	-10932	-0-	802	1	62852	3	Y	-0-			-0-
02	63224	X	55766	-0-	-7458	-0-	796	1	54970	3	Y	-0-			-0-
03	69998	X	59873	-0-	-10125	-0-	765	1	59108	3	Y	-0-			-0-
04	65610	X	47778	-0-	-17832	-0-	610	1	47168	3	Y	-0-			-0-
05	65937	X	63787	-0-	-2150	-0-	1337	1	62450	3	Y	-0-			-0-
06	61590	X	NO RPT	-0-	-61590	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65596	X	61687	-0-	-3909	-0-	777	1	60910	3	Y	-0-			-0-
02	61292	X	53650	-0-	-7642	-0-	766	1	52884	3	Y	-0-			-0-
03	67859	X	62357	-0-	-5502	-0-	796	1	61561	3	Y	-0-			-0-
04	65100	X	46266	-0-	-18834	-0-	590	1	45676	3	Y	-0-			-0-
05	64511	X	53780	-0-	-10731	-0-	1127	1	52653	3	Y	-0-			-0-
06	59700	X	NO RPT	-0-	-59700	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72943	X	67459	-0-	-5484	-0-	850	1	66609	3	Y	-0-			-0-
02	64652	X	59372	-0-	-5280	-0-	847	1	58525	3	Y	-0-			-0-
03	71579	X	64000	-0-	-7579	-0-	817	1	63183	3	Y	-0-			-0-
04	68400	X	51348	-0-	-17052	-0-	655	1	50693	3	Y	-0-			-0-
05	69130	X	61945	-0-	-7185	-0-	1298	1	60647	3	Y	-0-			-0-
06	65280	X	NO RPT	-0-	-65280	-0-					Y	NO RPT			-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
01	71424	X	68201	-0-	-3223	-0-	859	1	67342	3	Y	-0-			-0-
02	63728	X	61527	-0-	-2201	-0-	878	1	60649	3	Y	-0-			-0-
03	70556	X	65870	-0-	-4686	-0-	841	1	65029	3	Y	-0-			-0-
04	67380	X	50666	-0-	-16714	-0-	646	1	50020	3	Y	-0-			-0-
05	68200	X	60609	-0-	-7591	-0-	1270	1	59339	3	Y	-0-			-0-
06	66000	X	NO RPT	-0-	-66000	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71765	X	67737	-0-	-4028	-0-	854	1	66883	3	Y	-0-			-0-
02	63448	X	61421	-0-	-2027	-0-	877	1	60544	3	Y	-0-			-0-
03	70246	X	64848	-0-	-5398	-0-	828	1	64020	3	Y	-0-			-0-
04	66450	X	50756	-0-	-15694	-0-	648	1	50108	3	Y	-0-			-0-
05	68014	X	60749	-0-	-7265	-0-	1273	1	59476	3	Y	-0-			-0-
06	65820	X	NO RPT	-0-	-65820	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68355	X	60001	-0-	-8354	-0-	756	1	59245	3	Y	-0-			-0-
02	60620	X	52639	-0-	-7981	-0-	751	1	51888	3	Y	-0-			-0-
03	66061	X	56711	-0-	-9350	-0-	724	1	55987	3	Y	-0-			-0-
04	62070	X	45229	-0-	-16841	-0-	577	1	44652	3	Y	-0-			-0-
05	61907	X	56965	-0-	-4942	-0-	1194	1	55771	3	Y	-0-			-0-
06	58080	X	NO RPT	-0-	-58080	-0-					Y	NO RPT			-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
01	97247	X	92482	-0-	-4765	-0-	1165	1	91317	3	Y	-0-			-0-
02	85036	X	81810	-0-	-3226	-0-	1168	1	80642	3	Y	-0-			-0-
03	93713	X	88613	-0-	-5100	-0-	1132	1	87481	3	Y	-0-			-0-
04	92010	X	69152	-0-	-22858	-0-	882	1	68270	3	Y	-0-			-0-
05	95077	X	82686	-0-	-12391	-0-	1733	1	80953	3	Y	-0-			-0-
06	89490	X	NO RPT	-0-	-89490	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162376	X	162376	-0-	-0-	-0-	2046	1	160330	3	Y	-0-			-0-
02	150274	X	150274	-0-	-0-	-0-	2145	1	148129	3	Y	-0-			-0-
03	160055	X	160055	-0-	-0-	-0-	2044	1	158011	3	Y	-0-			-0-
04	157140	X	120927	-0-	-36213	-0-	1543	1	119384	3	Y	-0-			-0-
05	166377	X	132242	-0-	-34135	-0-	2772	1	129470	3	Y	-0-			-0-
06	161010	X	NO RPT	-0-	-161010	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74741	X	74357	-0-	-384	-0-	937	1	73420	3	Y	-0-			-0-
02	74032	X	65753	-0-	-8279	-0-	939	1	64814	3	Y	-0-			-0-
03	81964	X	71645	-0-	-10319	-0-	915	1	70730	3	Y	-0-			-0-
04	79320	X	57069	-0-	-22251	-0-	728	1	56341	3	Y	-0-			-0-
05	77934	X	68203	-0-	-9731	-0-	1429	1	66774	3	Y	-0-			-0-
06	71970	X	NO RPT	-0-	-71970	-0-					Y	NO RPT			-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
01	83824	X	59157	-0-	-24667	-0-	652	1	58505	2	Y	-0-			-0-
02	70672	X	51872	-0-	-18800	-0-	51872	2			Y	-0-			-0-
03	73873	X	62782	-0-	-11091	-0-	62782	2			Y	-0-			-0-
04	67920	X	59726	-0-	-8194	-0-	59726	2			Y	-0-			-0-
05	67673	X	64860	-0-	-2813	-0-	213	1	64647	2	Y	-0-			-0-
06	57240	X	NO RPT	-0-	-57240	-0-					Y	NO RPT			-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
01	74059	X	54585	-0-	-19474	-0-	602	1	53983	2	Y	-0-			-0-
02	66808	X	52707	-0-	-14101	-0-	52707	2			Y	-0-			-0-
03	73966	X	58634	-0-	-15332	-0-	58634	2			Y	-0-			-0-
04	66030	X	60704	-0-	-5326	-0-	60704	2			Y	-0-			-0-
05	65853	X	65853	-0-	-0-	-0-	216	1	65637	2	Y	-0-			-0-
06	56460	X	NO RPT	-0-	-56460	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	112127	X	95719	-0-	-16408	-0-	1206	1	94513	3	Y	-0-			-0-
02	99036	X	86581	-0-	-12455	-0-	1236	1	85345	3	Y	-0-			-0-
03	109647	X	92548	-0-	-17099	-0-	1182	1	91366	3	Y	-0-			-0-
04	100950	X	89337	-0-	-11613	-0-	1140	1	88197	3	Y	-0-			-0-
05	100502	X	87246	-0-	-13256	-0-	1829	1	85417	3	Y	-0-			-0-
06	92760	X	NO RPT	-0-	-92760	-0-					Y	NO RPT			-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
01	128743	X	109933	-0-	-18810	-0-	1385	1	108548	3	Y	-0-			-0-
02	116284	X	98297	-0-	-17987	-0-	1403	1	96894	3	Y	-0-			-0-
03	125829	X	103940	-0-	-21889	-0-	1328	1	102612	3	Y	-0-			-0-
04	115950	X	101424	-0-	-14526	-0-	1294	1	100130	3	Y	-0-			-0-
05	115041	X	99988	-0-	-15053	-0-	2096	1	97892	3	Y	-0-			-0-
06	106380	X	NO RPT	-0-	-106380	-0-					Y	NO RPT			-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
01	140585	X	118236	-0-	-22349	-0-	1490	1	116746	3	Y	-0-			-0-
02	122752	X	103367	-0-	-19385	-0-	1475	1	101892	3	Y	-0-			-0-
03	131874	X	110931	-0-	-20943	-0-	1417	1	109514	3	Y	-0-			-0-
04	123090	X	107730	-0-	-15360	-0-	1375	1	106355	3	Y	-0-			-0-
05	123101	X	107544	-0-	-15557	-0-	2254	1	105290	3	Y	-0-			-0-
06	114420	X	NO RPT	-0-	-114420	-0-					Y	NO RPT			-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
01	63604	X	63604	-0-	-0-	-0-	802	1	62802	3	Y	-0-			-0-
02	60704	X	56046	-0-	-4658	-0-	800	1	55246	3	Y	-0-			-0-
03	67208	X	62003	-0-	-5205	-0-	792	1	61211	3	Y	-0-			-0-
04	65040	X	50775	-0-	-14265	-0-	648	1	50127	3	Y	-0-			-0-
05	65441	X	60700	-0-	-4741	-0-	1272	1	59428	3	Y	-0-			-0-
06	61560	X	NO RPT	-0-	-61560	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103230	X	69734	-0-	-33496	-0-	879	1	68855	3	Y	-0-			-0-
02	88676	X	64926	-0-	-23750	-0-	927	1	63999	3	Y	-0-			-0-
03	96472	X	51868	-0-	-44604	-0-	663	1	51205	3	Y	-0-			-0-
04	85050	X	44316	-0-	-40734	-0-	565	1	43751	3	Y	-0-			-0-
05	87885	X	49172	-0-	-38713	-0-	1031	1	48141	3	Y	-0-			-0-
06	69570	X	NO RPT	-0-	-69570	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90737	X	51404	-0-	-39333	-0-	648	1	50756	3	Y	-0-			-0-
02	77672	X	44045	-0-	-33627	-0-	629	1	43416	3	Y	-0-			-0-
03	84878	X	43489	-0-	-41389	-0-	556	1	42933	3	Y	-0-			-0-
04	68700	X	39418	-0-	-29282	-0-	503	1	38915	3	Y	-0-			-0-
05	69006	X	41103	-0-	-27903	-0-	861	1	40242	3	Y	-0-			-0-
06	49740	X	NO RPT	-0-	-49740	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68975	X	43487	-0-	-25488	-0-	548	1	42939	3	Y	-0-			-0-
02	60200	X	40554	-0-	-19646	-0-	579	1	39975	3	Y	-0-			-0-
03	55149	X	39380	-0-	-15769	-0-	503	1	38877	3	Y	-0-			-0-
04	47460	X	33509	-0-	-13951	-0-	428	1	33081	3	Y	-0-			-0-
05	47368	X	41531	-0-	-5837	-0-	870	1	40661	3	Y	-0-			-0-
06	43440	X	NO RPT	-0-	-43440	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99882	X	74027	-0-	-25855	-0-	933	1	73094	3	Y	-0-			-0-
02	86184	X	67980	-0-	-18204	-0-	970	1	67010	3	Y	-0-			-0-
03	88288	X	57512	-0-	-30776	-0-	735	1	56777	3	Y	-0-			-0-
04	83370	X	50141	-0-	-33229	-0-	640	1	49501	3	Y	-0-			-0-
05	86149	X	56454	-0-	-29695	-0-	1183	1	55271	3	Y	-0-			-0-
06	72840	X	NO RPT	-0-	-72840	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

01	68758	X	37393	-0-	-31365	-0-	471	1	36922	3	Y	-0-			-0-
02	55412	X	35559	-0-	-19853	-0-	508	1	35051	3	Y	-0-			-0-
03	54033	X	37357	-0-	-16676	-0-	477	1	36880	3	Y	-0-			-0-
04	43740	X	33118	-0-	-10622	-0-	423	1	32695	3	Y	-0-			-0-
05	41478	X	40336	-0-	-1142	-0-	845	1	39491	3	Y	-0-			-0-
06	38100	X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982

01	81186	X	81186	-0-	-0-	-0-	4365	1	76821	3	Y	-0-			-0-
02	64171	X	64171	-0-	-0-	-0-	2757	1	61414	3	Y	-0-			-0-
03	63655	X	63655	-0-	-0-	-0-	2568	1	61087	3	Y	-0-			-0-
04	78570	X	42453	-0-	-36117	-0-	42453	3			Y	-0-			-0-
05	81189	X	40328	-0-	-40861	-0-	1572	1	38756	3	Y	-0-			-0-
06	78570	X	NO RPT	-0-	-78570	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

01	124217	X	105472	-0-	-18745	-0-	5671	1	99801	3	Y	-0-			-0-
02	105756	X	89772	-0-	-15984	-0-	3857	1	85915	3	Y	-0-			-0-
03	112096	X	95435	-0-	-16661	-0-	3850	1	91585	3	Y	-0-			-0-
04	104490	X	99256	-0-	-5234	-0-	99256	3			Y	-0-			-0-
05	105462	X	75475	-0-	-29987	-0-	2943	1	72532	3	Y	-0-			-0-
06	102060	X	NO RPT	-0-	-102060	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

01	118234	X	102333	-0-	-15901	-0-	5502	1	96831	3	Y	-0-			-0-
02	101752	X	87826	-0-	-13926	-0-	3774	1	84052	3	Y	-0-			-0-
03	108004	X	93615	-0-	-14389	-0-	3776	1	89839	3	Y	-0-			-0-
04	100860	X	97690	-0-	-3170	-0-	97690	3			Y	-0-			-0-
05	103044	X	74962	-0-	-28082	-0-	2923	1	72039	3	Y	-0-			-0-
06	99030	X	NO RPT	-0-	-99030	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

01	134261	X	112261	-0-	-22000	-0-	6036	1	106225	3	Y	-0-			-0-
02	116116	X	97618	-0-	-18498	-0-	4194	1	93424	3	Y	-0-			-0-
03	124031	X	104769	-0-	-19262	-0-	4226	1	100543	3	Y	-0-			-0-
04	116160	X	110680	-0-	-5480	-0-	110680	3			Y	-0-			-0-
05	115630	X	89129	-0-	-26501	-0-	3475	1	85654	3	Y	-0-			-0-
06	108630	X	NO RPT	-0-	-108630	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

01	127317	X	116138	-0-	-11179	-0-	6244	1	109894	3	Y	-0-			-0-
02	112448	X	98242	-0-	-14206	-0-	4221	1	94021	3	Y	-0-			-0-
03	120249	X	104010	-0-	-16239	-0-	4196	1	99814	3	Y	-0-			-0-
04	112380	X	107539	-0-	-4841	-0-	107539	3			Y	-0-			-0-
05	116126	X	75385	-0-	-40741	-0-	2939	1	72446	3	Y	-0-			-0-
06	112380	X	NO RPT	-0-	-112380	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	108500	X	90384	-0-	-18116	-0-	4860	1	85524	3	Y	-0-					-0-
02	90916	X	81273	-0-	-9643	-0-	3492	1	77781	3	Y	-0-					-0-
03	97991	X	89429	-0-	-8562	-0-	3608	1	85821	3	Y	-0-					-0-
04	91740	X	46996	-0-	-44744	-0-	46996	3			Y	-0-					-0-
05	91636	X	72885	-0-	-18751	-0-	2842	1	70043	3	Y	-0-					-0-
06	87480	X	NO RPT	-0-	-87480	-0-					Y	NO RPT					-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
01	92535	X	92164	-0-	-371	-0-	4955	1	87209	3	Y	-0-					-0-
02	83580	X	74204	-0-	-9376	-0-	3188	1	71016	3	Y	-0-					-0-
03	88319	X	76540	-0-	-11779	-0-	3088	1	73452	3	Y	-0-					-0-
04	89190	X	30985	-0-	-58205	-0-	30985	3			Y	-0-					-0-
05	92163	X	22	-0-	-92141	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	89190	X	NO RPT	-0-	-89190	-0-					Y	NO RPT					-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
01	60450	X	50012	-0-	-10438	-0-	4635	1	45253	3	N	113	116	1			-0-
							124	9									
02	52388	X	44024	-0-	-8364	-0-	4513	1	39441	3	N	64	57	1			7
							70	9									
03	54746	X	46957	-0-	-7789	-0-	5232	1	41640	3	N	77	72	1			12
							85	9									
04	51180	X	44822	-0-	-6358	-0-	3848	1	40889	3	N	77	87	1			2
							85	9									
05	51460	X	45248	-0-	-6212	-0-	2351	1	42817	3	N	73	69	1			6
							80	9									
06	48390	X	NO RPT	-0-	-48390	-0-					N	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52638	X	46681	-0-	-5957	-0-	4312	1	42102	3	N	243	252	1			14
							267	9									
02	45948	X	41336	-0-	-4612	-0-	4218	1	36863	3	N	232	199	1			47
							255	9									
03	49569	X	44346	-0-	-5223	-0-	4941	1	39322	3	N	75	95	1			27
							83	9									
04	47610	X	42489	-0-	-5121	-0-	3645	1	38730	3	N	104	118	1			13
							114	9									
05	47709	X	42142	-0-	-5567	-0-	2186	1	39814	3	N	129	119	1			23
							142	9									
06	45180	X	NO RPT	-0-	-45180	-0-					N	NO RPT					23

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	33490	-0-	-4361	-0-	3099	1	30260	3	N	119	120	1			8
							131	9									
02	33264	X	29307	-0-	-3957	-0-	3001	1	26228	3	N	71	63	1			16
							78	9									
03	36828	X	30367	-0-	-6461	-0-	3381	1	26910	3	N	69	66	1			19
							76	9									
04	35550	X	29047	-0-	-6503	-0-	2491	1	26468	3	N	80	89	1			10
							88	9									
05	34658	X	29218	-0-	-5440	-0-	1514	1	27576	3	N	116	105	1			21
							128	9									
06	32400	X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					N	NO RPT					21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	95728	X	80422	-0-	-15306	-0-	1013	1	79409	3	Y	-0-			-0-
02	81620	X	71006	-0-	-10614	-0-	1014	1	69992	3	Y	-0-			-0-
03	83483	X	69068	-0-	-14415	-0-	882	1	68186	3	Y	-0-			-0-
04	77820	X	65548	-0-	-12272	-0-	836	1	64712	3	Y	-0-			-0-
05	80414	X	61513	-0-	-18901	-0-	1289	1	60224	3	Y	-0-			-0-
06	77820	X	NO RPT	-0-	-77820	-0-					Y	NO RPT			-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
01	83142	X	65139	-0-	-18003	-0-	821	1	64318	3	Y	-0-			-0-
02	71400	X	59155	-0-	-12245	-0-	844	1	58311	3	Y	-0-			-0-
03	74586	X	59398	-0-	-15188	-0-	759	1	58639	3	Y	-0-			-0-
04	67530	X	54383	-0-	-13147	-0-	694	1	53689	3	Y	-0-			-0-
05	69161	X	48920	-0-	-20241	-0-	1025	1	47895	3	Y	-0-			-0-
06	63390	X	NO RPT	-0-	-63390	-0-					Y	NO RPT			-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
01	98394	X	75542	-0-	-22852	-0-	952	1	74590	3	Y	-0-			-0-
02	84196	X	68658	-0-	-15538	-0-	980	1	67678	3	Y	-0-			-0-
03	86955	X	69341	-0-	-17614	-0-	886	1	68455	3	Y	-0-			-0-
04	80490	X	63432	-0-	-17058	-0-	809	1	62623	3	Y	-0-			-0-
05	82367	X	63342	-0-	-19025	-0-	1328	1	62014	3	Y	-0-			-0-
06	73560	X	NO RPT	-0-	-73560	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99510	X	85046	-0-	-14464	-0-	1072	1	83974	3	Y	-0-			-0-
02	85596	X	58225	-0-	-27371	-0-	831	1	57394	3	Y	-0-			-0-
03	88195	X	74664	-0-	-13531	-0-	954	1	73710	3	Y	-0-			-0-
04	82290	X	70378	-0-	-11912	-0-	898	1	69480	3	Y	-0-			-0-
05	85033	X	65871	-0-	-19162	-0-	1381	1	64490	3	Y	-0-			-0-
06	82290	X	NO RPT	-0-	-82290	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110453	X	94500	-0-	-15953	-0-	1191	1	93309	3	Y	-0-			-0-
02	95480	X	64717	-0-	-30763	-0-	924	1	63793	3	Y	-0-			-0-
03	99634	X	82609	-0-	-17025	-0-	1055	1	81554	3	Y	-0-			-0-
04	93780	X	76244	-0-	-17536	-0-	973	1	75271	3	Y	-0-			-0-
05	94488	X	80354	-0-	-14134	-0-	1684	1	78670	3	Y	-0-			-0-
06	91440	X	NO RPT	-0-	-91440	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43369	X	29913	-0-	-13456	-0-	377	1	29536	3	Y	-0-			-0-
02	37744	X	27499	-0-	-10245	-0-	392	1	27107	3	Y	-0-			-0-
03	38781	X	23212	-0-	-15569	-0-	297	1	22915	3	Y	-0-			-0-
04	34290	X	25541	-0-	-8749	-0-	326	1	25215	3	Y	-0-			-0-
05	34131	X	26609	-0-	-7522	-0-	558	1	26051	3	Y	-0-			-0-
06	29460	X	NO RPT	-0-	-29460	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	26593	-0-	-12746	-0-	335	1	26258	3	Y	-0-			-0-
02	32648	X	26132	-0-	-6516	-0-	373	1	25759	3	Y	-0-			-0-
03	33294	X	22986	-0-	-10308	-0-	294	1	22692	3	Y	-0-			-0-
04	30120	X	19306	-0-	-10814	-0-	246	1	19060	3	Y	-0-			-0-
05	29264	X	20242	-0-	-9022	-0-	424	1	19818	3	Y	-0-			-0-
06	27990	X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40920	X	27149	-0-	-13771	-0-	342	1	26807	3	Y	-0-			-0-
02	33236	X	24915	-0-	-8321	-0-	356	1	24559	3	Y	-0-			-0-
03	32705	X	22621	-0-	-10084	-0-	289	1	22332	3	Y	-0-			-0-
04	30240	X	23440	-0-	-6800	-0-	299	1	23141	3	Y	-0-			-0-
05	29047	X	22589	-0-	-6458	-0-	473	1	22116	3	Y	-0-			-0-
06	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	145514	X	123000	-0-	-22514	-0-	1550	1	121450	3	N	-0-			-0-
02	125272	X	107928	-0-	-17344	-0-	1541	1	106387	3	N	-0-			-0-
03	136679	X	117291	-0-	-19388	-0-	1498	1	115793	3	N	-0-			-0-
04	129300	X	95860	-0-	-33440	-0-	1223	1	94637	3	N	-0-			-0-
05	129921	X	103147	-0-	-26774	-0-	2162	1	100985	3	N	-0-			-0-
06	119040	X	NO RPT	-0-	-119040	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159154	X	130537	-0-	-28617	-0-	1645	1	128892	3	N	-0-			-0-
02	141204	X	119625	-0-	-21579	-0-	1708	1	117917	3	N	-0-			-0-
03	149203	X	122949	-0-	-26254	-0-	1570	1	121379	3	N	-0-			-0-
04	139230	X	100199	-0-	-39031	-0-	1278	1	98921	3	N	-0-			-0-
05	136772	X	114579	-0-	-22193	-0-	2401	1	112178	3	N	-0-			-0-
06	128160	X	NO RPT	-0-	-128160	-0-					N	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54901	X	38820	-0-	-16081	-0-	489	1	38331	3	Y	-0-			-0-
02	49588	X	35773	-0-	-13815	-0-	511	1	35262	3	Y	-0-			-0-
03	48236	X	36320	-0-	-11916	-0-	464	1	35856	3	Y	-0-			-0-
04	42150	X	31878	-0-	-10272	-0-	407	1	31471	3	Y	-0-			-0-
05	43555	X	37685	-0-	-5870	-0-	790	1	36895	3	Y	-0-			-0-
06	38340	X	NO RPT	-0-	-38340	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53909	X	43661	-0-	-10248	-0-	550	1	43111	3	Y	-0-			-0-
02	51912	X	42990	-0-	-8922	-0-	614	1	42376	3	Y	-0-			-0-
03	57474	X	40530	-0-	-16944	-0-	518	1	40012	3	Y	-0-			-0-
04	49890	X	35371	-0-	-14519	-0-	451	1	34920	3	Y	-0-			-0-
05	48515	X	42998	-0-	-5517	-0-	901	1	42097	3	Y	-0-			-0-
06	46050	X	NO RPT	-0-	-46050	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51956	X	34225	-0-	-17731	-0-	431	1	33794	3	Y	-0-			-0-
02	46928	X	32968	-0-	-13960	-0-	471	1	32497	3	Y	-0-			-0-
03	48546	X	34398	-0-	-14148	-0-	439	1	33959	3	Y	-0-			-0-
04	46980	X	31088	-0-	-15892	-0-	397	1	30691	3	Y	-0-			-0-
05	39308	X	33297	-0-	-6011	-0-	698	1	32599	3	Y	-0-			-0-
06	35310	X	NO RPT	-0-	-35310	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63457	X	49992	-0-	-13465	-0-	630	1	49362	3	Y	-0-			-0-
02	62328	X	46250	-0-	-16078	-0-	660	1	45590	3	Y	-0-			-0-
03	69006	X	43895	-0-	-25111	-0-	561	1	43334	3	Y	-0-			-0-
04	59220	X	41337	-0-	-17883	-0-	527	1	40810	3	Y	-0-			-0-
05	57133	X	42269	-0-	-14864	-0-	886	1	41383	3	Y	-0-			-0-
06	49560	X	NO RPT	-0-	-49560	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55645	X	43942	-0-	-11703	-0-	554	1	43388	3	Y	-0-			-0-
02	51856	X	37962	-0-	-13894	-0-	542	1	37420	3	Y	-0-			-0-
03	57412	X	37201	-0-	-20211	-0-	475	1	36726	3	Y	-0-			-0-
04	48840	X	37060	-0-	-11780	-0-	473	1	36587	3	Y	-0-			-0-
05	50468	X	35479	-0-	-14989	-0-	744	1	34735	3	Y	-0-			-0-
06	42510	X	NO RPT	-0-	-42510	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92132	X	72005	-0-	-20127	-0-	907	1	71098	3	N	-0-			-0-
02	79800	X	35160	-0-	-44640	-0-	502	1	34658	3	N	-0-			-0-
03	80786	X	67017	-0-	-13769	-0-	856	1	66161	3	N	-0-			-0-
04	75090	X	69035	-0-	-6055	-0-	881	1	68154	3	N	-0-			-0-
05	75268	X	68187	-0-	-7081	-0-	1429	1	66758	3	N	-0-			-0-
06	69690	X	NO RPT	-0-	-69690	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	152024	X	123842	-0-	-28182	-0-	1561	1	122281	3	N	-0-			-0-
02	131516	X	113272	-0-	-18244	-0-	1617	1	111655	3	N	-0-			-0-
03	140306	X	123743	-0-	-16563	-0-	1581	1	122162	3	N	-0-			-0-
04	131070	X	99171	-0-	-31899	-0-	1265	1	97906	3	N	-0-			-0-
05	130603	X	111386	-0-	-19217	-0-	2335	1	109051	3	N	-0-			-0-
06	121350	X	NO RPT	-0-	-121350	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54808	X	38593	-0-	-16215	-0-	486	1	38107	3	N	-0-			-0-
02	48160	X	33876	-0-	-14284	-0-	484	1	33392	3	N	-0-			-0-
03	48081	X	32959	-0-	-15122	-0-	421	1	32538	3	N	-0-			-0-
04	41520	X	32386	-0-	-9134	-0-	413	1	31973	3	N	-0-			-0-
05	41602	X	31551	-0-	-10051	-0-	661	1	30890	3	N	-0-			-0-
06	37350	X	NO RPT	-0-	-37350	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109895	X	94994	-0-	-14901	-0-	1197	1	93797	3	Y	-0-			-0-
02	97720	X	83875	-0-	-13845	-0-	1197	1	82678	3	Y	-0-			-0-
03	104842	X	90931	-0-	-13911	-0-	1161	1	89770	3	Y	-0-			-0-
04	97650	X	73545	-0-	-24105	-0-	938	1	72607	3	Y	-0-			-0-
05	97588	X	84040	-0-	-13548	-0-	1761	1	82279	3	Y	-0-			-0-
06	91920	X	NO RPT	-0-	-91920	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105245	X	91572	-0-	-13673	-0-	1154	1	90418	3	Y	-0-			-0-
02	95060	X	79855	-0-	-15205	-0-	1140	1	78715	3	Y	-0-			-0-
03	104749	X	83408	-0-	-21341	-0-	1065	1	82343	3	Y	-0-			-0-
04	96390	X	68217	-0-	-28173	-0-	870	1	67347	3	Y	-0-			-0-
05	95139	X	80773	-0-	-14366	-0-	1693	1	79080	3	Y	-0-			-0-
06	88620	X	NO RPT	-0-	-88620	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114793	X	98138	-0-	-16655	-0-	1237	1	96901	3	Y	-0-			-0-
02	102872	X	86126	-0-	-16746	-0-	1229	1	84897	3	Y	-0-			-0-
03	108996	X	92643	-0-	-16353	-0-	1183	1	91460	3	Y	-0-			-0-
04	101670	X	77347	-0-	-24323	-0-	987	1	76360	3	Y	-0-			-0-
05	101339	X	88487	-0-	-12852	-0-	1855	1	86632	3	Y	-0-			-0-
06	94980	X	NO RPT	-0-	-94980	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78399	X	48370	-0-	-30029	-0-	610	1	47760	3	Y	-0-			-0-
02	67480	X	44452	-0-	-23028	-0-	634	1	43818	3	Y	-0-			-0-
03	65472	X	28506	-0-	-36966	-0-	364	1	28142	3	Y	-0-			-0-
04	55710	X	26182	-0-	-29528	-0-	334	1	25848	3	Y	-0-			-0-
05	53103	X	26902	-0-	-26201	-0-	564	1	26338	3	Y	-0-			-0-
06	47640	X	NO RPT	-0-	-47640	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97340	X	85464	-0-	-11876	-0-	1077	1	84387	3	Y	-0-			-0-
02	87920	X	72815	-0-	-15105	-0-	1039	1	71776	3	Y	-0-			-0-
03	94736	X	70686	-0-	-24050	-0-	903	1	69783	3	Y	-0-			-0-
04	94200	X	68685	-0-	-25515	-0-	876	1	67809	3	Y	-0-			-0-
05	97340	X	64049	-0-	-33291	-0-	1342	1	62707	3	Y	-0-			-0-
06	82710	X	NO RPT	-0-	-82710	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	32595	-0-	-9906	-0-	411	1	32184	3	Y	-0-			-0-
02	35756	X	29765	-0-	-5991	-0-	425	1	29340	3	Y	-0-			-0-
03	36084	X	29927	-0-	-6157	-0-	382	1	29545	3	Y	-0-			-0-
04	33600	X	25193	-0-	-8407	-0-	321	1	24872	3	Y	-0-			-0-
05	32953	X	27038	-0-	-5915	-0-	567	1	26471	3	Y	-0-			-0-
06	31890	X	NO RPT	-0-	-31890	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	115847	X	89002	-0-	-26845	-0-	1122	1	87880	3	Y	-0-			-0-
02	94724	X	77823	-0-	-16901	-0-	1111	1	76712	3	Y	-0-			-0-
03	102765	X	81943	-0-	-20822	-0-	1047	1	80896	3	Y	-0-			-0-
04	98100	X	67886	-0-	-30214	-0-	866	1	67020	3	Y	-0-			-0-
05	95139	X	79548	-0-	-15591	-0-	1667	1	77881	3	Y	-0-			-0-
06	86130	X	NO RPT	-0-	-86130	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186775	X	152281	-0-	-34494	-0-	1919	1	150362	3	Y	-0-			-0-
02	164612	X	133440	-0-	-31172	-0-	1905	1	131535	3	Y	-0-			-0-
03	175274	X	146217	-0-	-29057	-0-	1868	1	144349	3	Y	-0-			-0-
04	163920	X	123677	-0-	-40243	-0-	1578	1	122099	3	Y	-0-			-0-
05	158627	X	136466	-0-	-22161	-0-	2860	1	133606	3	Y	-0-			-0-
06	147360	X	NO RPT	-0-	-147360	-0-					Y	NO RPT			-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
01	123256	X	93608	-0-	-29648	-0-	1180	1	92428	3	Y	-0-			-0-
02	107240	X	81898	-0-	-25342	-0-	1169	1	80729	3	Y	-0-			-0-
03	111724	X	85857	-0-	-25867	-0-	1097	1	84760	3	Y	-0-			-0-
04	101730	X	71822	-0-	-29908	-0-	916	1	70906	3	Y	-0-			-0-
05	99944	X	83884	-0-	-16060	-0-	1758	1	82126	3	Y	-0-			-0-
06	90600	X	NO RPT	-0-	-90600	-0-					Y	NO RPT			-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
01	116064	X	89036	-0-	-27028	-0-	1122	1	87914	3	Y	-0-			-0-
02	98840	X	77403	-0-	-21437	-0-	1105	1	76298	3	Y	-0-			-0-
03	102517	X	80221	-0-	-22296	-0-	1025	1	79196	3	Y	-0-			-0-
04	94740	X	64595	-0-	-30145	-0-	824	1	63771	3	Y	-0-			-0-
05	93155	X	76504	-0-	-16651	-0-	1603	1	74901	3	Y	-0-			-0-
06	86160	X	NO RPT	-0-	-86160	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HOLGUIN-WRIGHT PSA 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
01	94302	X	72738	-0-	-21564	-0-	917	1	71821	3	Y	-0-			-0-
02	80220	X	62862	-0-	-17358	-0-	897	1	61965	3	Y	-0-			-0-
03	83049	X	63801	-0-	-19248	-0-	815	1	62986	3	Y	-0-			-0-
04	75120	X	55273	-0-	-19847	-0-	705	1	54568	3	Y	-0-			-0-
05	74431	X	58873	-0-	-15558	-0-	1234	1	57639	3	Y	-0-			-0-
06	70380	X	NO RPT	-0-	-70380	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

01	50530	X	32875	-0-	-17655	-0-	414	1	32461	3	N	-0-			-0-
02	43064	X	34578	-0-	-8486	-0-	494	1	34084	3	N	-0-			-0-
03	40021	X	33938	-0-	-6083	-0-	434	1	33504	3	N	-0-			-0-
04	35460	X	32127	-0-	-3333	-0-	410	1	31717	3	N	-0-			-0-
05	38285	X	31837	-0-	-6448	-0-	667	1	31170	3	N	-0-			-0-
06	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

01	122636	X	95127	-0-	-27509	-0-	1048	1	94079	2	N	-0-			-0-
02	105644	X	79278	-0-	-26366	-0-	79278	2			N	-0-			-0-
03	113150	X	92038	-0-	-21112	-0-	92038	2			N	-0-			-0-
04	105570	X	84364	-0-	-21206	-0-	84364	2			N	-0-			-0-
05	103075	X	82449	-0-	-20626	-0-	271	1	82178	2	N	-0-			-0-
06	92070	X	NO RPT	-0-	-92070	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

01	133858	X	112291	-0-	-21567	-0-	1238	1	111053	2	N	-0-			-0-
02	116872	X	95952	-0-	-20920	-0-	95952	2			N	-0-			-0-
03	124992	X	102926	-0-	-22066	-0-	102926	2			N	-0-			-0-
04	117930	X	100536	-0-	-17394	-0-	100536	2			N	-0-			-0-
05	119598	X	96108	-0-	-23490	-0-	316	1	95792	2	N	-0-			-0-
06	108660	X	NO RPT	-0-	-108660	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

01	48143	X	33146	-0-	-14997	-0-	418	1	32728	3	N	-0-			-0-
02	39984	X	29565	-0-	-10419	-0-	422	1	29143	3	N	-0-			-0-
03	40703	X	24153	-0-	-16550	-0-	309	1	23844	3	N	-0-			-0-
04	37680	X	28327	-0-	-9353	-0-	361	1	27966	3	N	-0-			-0-
05	38936	X	26140	-0-	-12796	-0-	548	1	25592	3	N	-0-			-0-
06	32070	X	NO RPT	-0-	-32070	-0-					N	NO RPT			-0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

01	157666	X	134873	-0-	-22793	-0-	7251	1	127622	3	Y	-0-			-0-
02	142408	X	115553	-0-	-26855	-0-	4965	1	110588	3	Y	-0-			-0-
03	145297	X	113123	-0-	-32174	-0-	4704	1	108419	3	Y	-0-			-0-
04	134070	X	110978	-0-	-23092	-0-	6365	1	104613	3	Y	-0-			-0-
05	138539	X	107599	-0-	-30940	-0-	3847	1	103752	3	Y	-0-			-0-
06	130530	X	NO RPT	-0-	-130530	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

01	127472	X	103584	-0-	-23888	-0-	1142	1	102442	2	N	-0-			-0-
02	109452	X	87710	-0-	-21742	-0-	87710	2			N	-0-			-0-
03	116622	X	93697	-0-	-22925	-0-	93697	2			N	-0-			-0-
04	112860	X	85257	-0-	-27603	-0-	85257	2			N	-0-			-0-
05	111445	X	81822	-0-	-29623	-0-	269	1	81553	2	N	-0-			-0-
06	100230	X	NO RPT	-0-	-100230	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139872	X	126275	-0-	-13597	-0-	6789	1	119486	3	Y	-0-			-0-
02	126336	X	106441	-0-	-19895	-0-	4574	1	101867	3	Y	-0-			-0-
03	130138	X	104973	-0-	-25165	-0-	4365	1	100608	3	Y	-0-			-0-
04	122190	X	101656	-0-	-20534	-0-	5831	1	95825	3	Y	-0-			-0-
05	126263	X	97250	-0-	-29013	-0-	3476	1	93774	3	Y	-0-			-0-
06	122190	X	NO RPT	-0-	-122190	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120745	X	92879	-0-	-27866	-0-	4994	1	87885	3	Y	-0-			-0-
02	102452	X	79842	-0-	-22610	-0-	3431	1	76411	3	Y	-0-			-0-
03	107632	X	84313	-0-	-23319	-0-	3506	1	80807	3	Y	-0-			-0-
04	99300	X	77061	-0-	-22239	-0-	4420	1	72641	3	Y	-0-			-0-
05	96317	X	80052	-0-	-16265	-0-	3121	1	76931	3	Y	-0-			-0-
06	89880	X	NO RPT	-0-	-89880	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128309	X	111637	-0-	-16672	-0-	6002	1	105635	3	Y	-0-			-0-
02	122976	X	96120	-0-	-26856	-0-	4130	1	91990	3	Y	-0-			-0-
03	136152	X	92205	-0-	-43947	-0-	3834	1	88371	3	Y	-0-			-0-
04	125850	X	87901	-0-	-37949	-0-	5042	1	82859	3	Y	-0-			-0-
05	118978	X	85940	-0-	-33038	-0-	3073	1	82867	3	Y	-0-			-0-
06	108030	X	NO RPT	-0-	-108030	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	145452	X	129375	-0-	-16077	-0-	6956	1	122419	3	Y	-0-			-0-
02	131376	X	103676	-0-	-27700	-0-	4455	1	99221	3	Y	-0-			-0-
03	111012	X	111012	-0-	-0-	-0-	4616	1	106396	3	Y	-0-			-0-
04	125190	X	110495	-0-	-14695	-0-	6338	1	104157	3	Y	-0-			-0-
05	129363	X	109975	-0-	-19388	-0-	3932	1	106043	3	Y	-0-			-0-
06	125190	X	NO RPT	-0-	-125190	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214334	X	173966	-0-	-40368	-0-	2192	1	171774	3	Y	-0-			-0-
02	183596	X	153260	-0-	-30336	-0-	2188	1	151072	3	Y	-0-			-0-
03	170923	X	170923	-0-	-0-	-0-	2183	1	168740	3	Y	-0-			-0-
04	168360	X	142643	-0-	-25717	-0-	1820	1	140823	3	Y	-0-			-0-
05	173972	X	168094	-0-	-5878	-0-	3523	1	164571	3	Y	-0-			-0-
06	168360	X	NO RPT	-0-	-168360	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186992	X	146115	-0-	-40877	-0-	1841	1	144274	3	Y	-0-			-0-
02	159236	X	128898	-0-	-30338	-0-	1840	1	127058	3	Y	-0-			-0-
03	168144	X	141542	-0-	-26602	-0-	1808	1	139734	3	Y	-0-			-0-
04	155910	X	114613	-0-	-41297	-0-	1462	1	113151	3	Y	-0-			-0-
05	153326	X	131670	-0-	-21656	-0-	2760	1	128910	3	Y	-0-			-0-
06	141390	X	NO RPT	-0-	-141390	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	298375	X	241569	-0-	-56806	-0-	12988	1	228581	3	Y	-0-			-0-
02	256872	X	209620	-0-	-47252	-0-	9007	1	200613	3	Y	-0-			-0-
03	272986	X	223470	-0-	-49516	-0-	9292	1	214178	3	Y	-0-			-0-
04	252510	X	208471	-0-	-44039	-0-	11957	1	196514	3	Y	-0-			-0-
05	248713	X	207847	-0-	-40866	-0-	8104	1	199743	3	Y	-0-			-0-
06	233790	X	NO RPT	-0-	-233790	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217868	X	163249	-0-	-54619	-0-	8777	1	154472	3	Y	-0-			-0-
02	180852	X	139739	-0-	-41113	-0-	6004	1	133735	3	Y	-0-			-0-
03	189658	X	146579	-0-	-43079	-0-	2301	1	144278	3	Y	-0-			-0-
04	173700	X	134435	-0-	-39265	-0-	7711	1	126724	3	Y	-0-			-0-
05	171120	X	129621	-0-	-41499	-0-	5054	1	124567	3	Y	-0-			-0-
06	157980	X	NO RPT	-0-	-157980	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	290098	X	233157	-0-	-56941	-0-	12536	1	220621	3	Y	-0-			-0-
02	249732	X	202548	-0-	-47184	-0-	8703	1	193845	3	Y	-0-			-0-
03	265236	X	216410	-0-	-48826	-0-	8998	1	207412	3	Y	-0-			-0-
04	246510	X	201210	-0-	-45300	-0-	11541	1	189669	3	Y	-0-			-0-
05	240188	X	199922	-0-	-40266	-0-	7795	1	192127	3	Y	-0-			-0-
06	225630	X	NO RPT	-0-	-225630	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	294035	X	245039	-0-	-48996	-0-	13175	1	231864	3	Y	-0-			-0-
02	254604	X	213920	-0-	-40684	-0-	9192	1	204728	3	Y	-0-			-0-
03	272211	X	229182	-0-	-43029	-0-	9530	1	219652	3	Y	-0-			-0-
04	253710	X	214762	-0-	-38948	-0-	12318	1	202444	3	Y	-0-			-0-
05	250449	X	215261	-0-	-35188	-0-	8393	1	206868	3	Y	-0-			-0-
06	237120	X	NO RPT	-0-	-237120	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	412610	X	348185	-0-	-64425	-0-	4722	1	343463	3	Y	-0-			-0-
04	424588	X	424588	-0-	-0-	-0-	4574	1	420014	3	Y	-0-			-0-
05	425691	X	425691	-0-	-0-	-0-	1886	1	423805	3	Y	-0-			-0-
06	399300	X	NO RPT	-0-	-399300	-0-					Y	NO RPT			-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	412610	X	385025	-0-	-27585	-0-	5221	1	379804	3	Y	-0-			-0-
04	432771	X	432771	-0-	-0-	-0-	4663	1	428108	3	Y	-0-			-0-
05	430190	X	430190	-0-	-0-	-0-	1906	1	428284	3	Y	-0-			-0-
06	399300	X	NO RPT	-0-	-399300	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		2344	-0-	2344	2344	376	1	1968	3	N	-0-			-0-
03	412610	X	390907	-0-	-21703	-0-	5301	1	385606	3	Y	-0-			-0-
04	399300	X	391318	-0-	-7982	-0-	4216	1	387102	3	Y	-0-			-0-
05	412610	X	391406	-0-	-21204	-0-	1734	1	389672	3	Y	-0-			-0-
06	399300	X	NO RPT	-0-	-399300	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175708	X	11226	-0-	-164482	-0-	598	1	10529	3	Y	90	88	1			18467
							99	9									
02	149128	X	83168	-0-	-65960	-0-	3487	1	77656	3	Y	1841	10565	1			9743
							2025	9									
03	149203	X	117113	-0-	-32090	-0-	4563	1	105183	3	Y	6697	11277	1			5163
							7367	9									
04	131790	X	94751	-0-	-37039	-0-	5307	1	87211	3	Y	2030	6988	1			205
							2233	9									
05	128650	X	87086	-0-	-41564	-0-	3239	1	79845	3	Y	3638	3638	1			205
							4002	9									
06	113340	X	NO RPT	-0-	-113340	-0-					Y	NO RPT					205

CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		179169	-0-	179169	179169	6986	1	172183	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	179169					N	NO RPT					-0-

COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185442	X	12643	-0-	-172799	-0-	675	1	11879	3	Y	81	91	1			21434
							89	9									
02	156968	X	90757	-0-	-66211	-0-	3798	1	84584	3	Y	2159	12275	1			11318
							2375	9									
03	158441	X	131710	-0-	-26731	-0-	5113	1	117855	3	Y	7947	13213	1			6052
							8742	9									
04	141300	X	106173	-0-	-35127	-0-	5940	1	97622	3	Y	2374	8186	1			240
							2611	9									
05	139066	X	98550	-0-	-40516	-0-	3659	1	90194	3	Y	4270	4270	1			240
							4697	9									
06	127470	X	NO RPT	-0-	-127470	-0-					Y	NO RPT					240

LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		161346	-0-	161346	161346	6291	1	155055	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	161346					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213311	X	156677	-0-	-56634	-0-	8424	1	148253	3	Y	-0-					-0-
02	177604	X	133804	-0-	-43800	-0-	5749	1	128055	3	Y	-0-					-0-
03	186000	X	140444	-0-	-45556	-0-	2204	1	138240	3	Y	-0-					-0-
04	169710	X	129286	-0-	-40424	-0-	7415	1	121871	3	Y	-0-					-0-
05	163773	X	126002	-0-	-37771	-0-	4913	1	121089	3	Y	-0-					-0-
06	151620	X	NO RPT	-0-	-151620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209684	X	150835	-0-	-58849	-0-	8110	1	142725	3	Y	-0-					-0-
02	173488	X	128807	-0-	-44681	-0-	5535	1	123272	3	Y	-0-					-0-
03	182280	X	134140	-0-	-48140	-0-	2105	1	132035	3	Y	-0-					-0-
04	165840	X	122904	-0-	-42936	-0-	7049	1	115855	3	Y	-0-					-0-
05	158844	X	118511	-0-	-40333	-0-	4621	1	113890	3	Y	-0-					-0-
06	145980	X	NO RPT	-0-	-145980	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171575	X	171575	-0-	-0-	-0-	9225	1	162350	3	Y	-0-					-0-
02	183708	X	145799	-0-	-37909	-0-	6265	1	139534	3	Y	-0-					-0-
03	203391	X	151396	-0-	-51995	-0-	2376	1	149020	3	Y	-0-					-0-
04	190740	X	137489	-0-	-53251	-0-	7886	1	129603	3	Y	-0-					-0-
05	183613	X	132874	-0-	-50739	-0-	5181	1	127693	3	Y	-0-					-0-
06	166050	X	NO RPT	-0-	-166050	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414749	X	399210	-0-	-15539	-0-	21464	1	377746	3	N	-0-					-0-
02	374612	X	339494	-0-	-35118	-0-	14587	1	324907	3	N	-0-					-0-
03	414749	X	352903	-0-	-61846	-0-	5539	1	347364	3	N	-0-					-0-
04	401370	X	322224	-0-	-79146	-0-	18482	1	303742	3	N	-0-					-0-
05	414749	X	314206	-0-	-100543	-0-	12251	1	301955	3	N	-0-					-0-
06	386340	X	NO RPT	-0-	-386340	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395237	X	395237	-0-	-0-	-0-	21250	1	373987	3	N	-0-					-0-
02	343448	X	337708	-0-	-5740	-0-	14511	1	323197	3	N	-0-					-0-
03	380246	X	352451	-0-	-27795	-0-	5531	1	346920	3	N	-0-					-0-
04	367980	X	323303	-0-	-44677	-0-	18543	1	304760	3	N	-0-					-0-
05	380246	X	316895	-0-	-63351	-0-	12356	1	304539	3	N	-0-					-0-
06	367980	X	NO RPT	-0-	-367980	-0-					N	NO RPT					-0-

COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		75130	-0-	75130	75130	3093	1	68896	3	N	2855	1528	1			1327
							3141	9									
03	0	W	257681	-0-	257681	332811	9495	1	218846	3	N	26673	19241	1			8759
							29340	9									
04	0	W	202722	-0-	202722	535533	11215	1	184321	3	N	6533	15214	1			78
							7186	9									
05	720909	X	185376	-0-	-535533	-0-	6759	1	166581	3	N	10942	10942	1			78
							12036	9									
06	222990	X	NO RPT	-0-	-222990	-0-					N	NO RPT					78

COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		88419	-0-	88419	88419	3594	1	80054	3	N	4337	2322	1			2015
							4771	9									
03	390029	X	301610	-0-	-88419	-0-	10751	1	247804	3	N	39141	28282	1			12874
							43055	9									
04	252510	X	236524	-0-	-15986	-0-	12933	1	212554	3	N	10034	22789	1			119
							11037	9									
05	260927	X	225800	-0-	-35127	-0-	8034	1	198026	3	N	17945	17945	1			119
							19740	9									
06	252510	X	NO RPT	-0-	-252510	-0-					N	NO RPT					119

COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		73936	-0-	73936	73936	3034	1	67566	3	N	3033	1624	1			1409
							3336	9									
03	326351	X	252415	-0-	-73936	-0-	9266	1	213586	3	N	26875	19437	1			8847
							29563	9									
04	218880	X	199718	-0-	-19162	-0-	11038	1	181403	3	N	6615	15383	1			79
							7277	9									
05	226176	X	185474	-0-	-40702	-0-	6736	1	166016	3	N	11565	11565	1			79
							12722	9									
06	218880	X	NO RPT	-0-	-218880	-0-					N	NO RPT					79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02			0	3878 -0-	3878	3878	55	1	3823	3	Y	-0-			-0-
03			0	280199 -0-	280199	284077	3579	1	276620	3	Y	-0-			-0-
04	582790	X	298713	-0-	-284077	-0-	3811	1	294902	3	Y	-0-			-0-
05	290241	X	290241	-0-	-0-	-0-	6083	1	284158	3	Y	-0-			-0-
06	262290	X	NO RPT	-0-	-262290	-0-					Y	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02			0	2704 -0-	2704	2704	39	1	2665	3	Y	-0-			-0-
03			0	287442 -0-	287442	290146	3671	1	283771	3	Y	-0-			-0-
04	605363	X	315217	-0-	-290146	-0-	4022	1	311195	3	Y	-0-			-0-
05	302343	X	302343	-0-	-0-	-0-	6337	1	296006	3	Y	-0-			-0-
06	273330	X	NO RPT	-0-	-273330	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		273988	-0-	273988	273988	10683	1	263305	3	N	-0-			-0-
06	392880	X	NO RPT	-0-	-392880	-0-					N	NO RPT			-0-

CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		255570	-0-	255570	255570	9965	1	245605	3	N	-0-			-0-
06	392880	X	NO RPT	-0-	-392880	-0-					N	NO RPT			-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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
02	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
01	3720	X	1582	-0-	-2138	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1529	-0-	-543	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1613	-0-	-681	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	18625	-0-	-7880	-0-	18625	3			N	-0-					-0-
02	22876	X	19895	-0-	-2981	-0-	19895	3			N	-0-					-0-
03	23312	X	21285	-0-	-2027	-0-	21285	3			N	-0-					-0-
04	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	3			N	-0-					-0-
05	22041	X	19097	-0-	-2944	-0-	19097	3			N	-0-					-0-
06	21330	X	20489	-0-	-841	-0-	20489	3			N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29884	X	17996	-0-	-11888	-0-	1245	1	16751	3	N	-0-					-0-
02	26992	X	22066	-0-	-4926	-0-	169	1	21897	3	N	-0-					-0-
03	29884	X	22785	-0-	-7099	-0-	488	1	22297	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	25995	-0-	-2925	-0-	2366	1	23629	3	N	-0-					-0-
05	24428	X	22650	-0-	-1778	-0-	2087	1	20563	3	N	-0-					-0-
06	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	1858	1	22416	3	N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

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

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42408	X	34179	-0-	-8229	-0-	34179	3			N	-0-					-0-
02	36120	X	29478	-0-	-6642	-0-	29478	3			N	-0-					-0-
03	38471	X	31538	-0-	-6933	-0-	31538	3			N	-0-					-0-
04	36660	X	31501	-0-	-5159	-0-	31501	3			N	-0-					-0-
05	35650	X	27991	-0-	-7659	-0-	27991	3			N	-0-					-0-
06	33090	X	26956	-0-	-6134	-0-	26956	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78368	X	77844	-0-	-524	-0-	77844	3			N	-0-					-0-
02	67536	X	64207	-0-	-3329	-0-	64207	3			N	-0-					-0-
03	74772	X	62734	-0-	-12038	-0-	62734	3			N	-0-					-0-
04	75330	X	57999	-0-	-17331	-0-	57999	3			N	-0-					-0-
05	77841	X	59133	-0-	-18708	-0-	59133	3			N	-0-					-0-
06	77204	X	77204	-0-	-0-	-0-	77204	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55366	X	41751	-0-	-13615	-0-	41751	3			N	-0-					-0-
02	47264	X	34514	-0-	-12750	-0-	34514	3			N	-0-					-0-
03	52328	X	29908	-0-	-22420	-0-	29908	3			N	-0-					-0-
04	40410	X	39661	-0-	-749	-0-	39661	3			N	-0-					-0-
05	41757	X	40249	-0-	-1508	-0-	40249	3			N	-0-					-0-
06	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	44258	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

01	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3			N	-0-					-0-
02	17976	X	10632	-0-	-7344	-0-	10632	3			N	-0-					-0-
03	19902	X	16077	-0-	-3825	-0-	16077	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	11026	-0-	-5774	-0-	11026	3			N	-0-					-0-
05	17360	X	9231	-0-	-8129	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
06	16800	X	7459	-0-	-9341	-0-	7459	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

01	67354	X	67354	-0-	-0-	-0-	952	1	66402	3	N	-0-					-0-
02	60105	X	60105	-0-	-0-	-0-	2932	1	57173	3	N	-0-					-0-
03	64017	X	64017	-0-	-0-	-0-	2362	1	61655	3	N	-0-					-0-
04	61061	X	61061	-0-	-0-	-0-	61061	3			N	-0-					-0-
05	59737	X	59737	-0-	-0-	-0-	59737	3			N	-0-					-0-
06	56176	X	56176	-0-	-0-	-0-	56176	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

01	65224	X	50692	-0-	-14532	-0-	717	1	49975	3	N	-0-					-0-
02	49196	X	42592	-0-	-6604	-0-	2078	1	40514	3	N	-0-					-0-
03	54467	X	44051	-0-	-10416	-0-	1529	1	42522	3	N	-0-					-0-
04	49050	X	43485	-0-	-5565	-0-	43485	3			N	-0-					-0-
05	50685	X	40573	-0-	-10112	-0-	40573	3			N	-0-					-0-
06	49050	X	36887	-0-	-12163	-0-	36887	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

01	76384	X	59904	-0-	-16480	-0-	847	1	59057	3	N	-0-					-0-
02	59024	X	55947	-0-	-3077	-0-	2729	1	53218	3	N	-0-					-0-
03	65348	X	57001	-0-	-8347	-0-	2156	1	54845	3	N	-0-					-0-
04	63240	X	50006	-0-	-13234	-0-	50006	3			N	-0-					-0-
05	65317	X	51529	-0-	-13788	-0-	51529	3			N	-0-					-0-
06	59940	X	53433	-0-	-6507	-0-	53433	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

01	79484	X	69921	-0-	-9563	-0-	989	1	68932	3	N	-0-					-0-
02	69916	X	24167	-0-	-45749	-0-	1179	1	22988	3	N	-0-					-0-
03	80502	X	80502	-0-	-0-	-0-	2457	1	78045	3	N	-0-					-0-
04	96816	X	96816	-0-	-0-	-0-	96816	3			N	-0-					-0-
05	79752	X	79752	-0-	-0-	-0-	79752	3			N	-0-					-0-
06	77910	X	66613	-0-	-11297	-0-	66613	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

01	72447	X	64348	-0-	-8099	-0-	910	1	63438	3	N	-0-					-0-
02	63056	X	54093	-0-	-8963	-0-	2639	1	51454	3	N	-0-					-0-
03	67208	X	57728	-0-	-9480	-0-	2127	1	55601	3	N	-0-					-0-
04	64230	X	52660	-0-	-11570	-0-	52660	3			N	-0-					-0-
05	66371	X	53063	-0-	-13308	-0-	53063	3			N	-0-					-0-
06	62280	X	47560	-0-	-14720	-0-	47560	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76787	X	65230	-0-	-11557	-0-	922	1	64308	3	N	-0-			-0-
02	69020	X	59736	-0-	-9284	-0-	2914	1	56822	3	N	-0-			-0-
03	73842	X	61939	-0-	-11903	-0-	2309	1	59630	3	N	-0-			-0-
04	68460	X	58516	-0-	-9944	-0-	58516	3			N	-0-			-0-
05	67735	X	58830	-0-	-8905	-0-	58830	3			N	-0-			-0-
06	63990	X	54824	-0-	-9166	-0-	54824	3			N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84971	X	70804	-0-	-14167	-0-	1001	1	69803	3	N	-0-			-0-
02	73556	X	58390	-0-	-15166	-0-	2848	1	55542	3	N	-0-			-0-
03	77810	X	62770	-0-	-15040	-0-	2197	1	60573	3	N	-0-			-0-
04	70050	X	57173	-0-	-12877	-0-	57173	3			N	-0-			-0-
05	71610	X	55417	-0-	-16193	-0-	55417	3			N	-0-			-0-
06	68520	X	52184	-0-	-16336	-0-	52184	3			N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80383	X	71981	-0-	-8402	-0-	71981	3			N	-0-			-0-
02	71092	X	68139	-0-	-2953	-0-	68139	3			N	-0-			-0-
03	76477	X	71571	-0-	-4906	-0-	71571	3			N	-0-			-0-
04	71700	X	67114	-0-	-4586	-0-	67114	3			N	-0-			-0-
05	75454	X	66291	-0-	-9163	-0-	66291	3			N	-0-			-0-
06	73020	X	61900	-0-	-11120	-0-	61900	3			N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66278	X	56217	-0-	-10061	-0-	56217	3			N	-0-			-0-
02	59864	X	52614	-0-	-7250	-0-	52614	3			N	-0-			-0-
03	62031	X	55899	-0-	-6132	-0-	55899	3			N	-0-			-0-
04	57420	X	51112	-0-	-6308	-0-	51112	3			N	-0-			-0-
05	58249	X	48047	-0-	-10202	-0-	48047	3			N	-0-			-0-
06	56370	X	44350	-0-	-12020	-0-	44350	3			N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59830	X	54697	-0-	-5133	-0-	54697	3			N	-0-			-0-
02	53116	X	43988	-0-	-9128	-0-	43988	3			N	-0-			-0-
03	54219	X	43926	-0-	-10293	-0-	43926	3			N	-0-			-0-
04	52920	X	41954	-0-	-10966	-0-	41954	3			N	-0-			-0-
05	54684	X	41733	-0-	-12951	-0-	41733	3			N	-0-			-0-
06	52920	X	40526	-0-	-12394	-0-	40526	3			N	-0-			-0-

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
01	67115	X	57188	-0-	-9927	-0-	57188	3			N	-0-			-0-
02	60620	X	50092	-0-	-10528	-0-	50092	3			N	-0-			-0-
03	63364	X	47110	-0-	-16254	-0-	47110	3			N	-0-			-0-
04	58050	X	48560	-0-	-9490	-0-	48560	3			N	-0-			-0-
05	58280	X	5748	-0-	-52532	-0-	5748	3			N	-0-			-0-
06	55350	X	5886	-0-	-49464	-0-	5886	3			N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74090	X	62778	-0-	-11312	-0-	62778	3			N	-0-			-0-
02	64260	X	56137	-0-	-8123	-0-	56137	3			N	-0-			-0-
03	69068	X	58995	-0-	-10073	-0-	58995	3			N	-0-			-0-
04	64890	X	55127	-0-	-9763	-0-	55127	3			N	-0-			-0-
05	65193	X	56117	-0-	-9076	-0-	56117	3			N	-0-			-0-
06	60750	X	51895	-0-	-8855	-0-	51895	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

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

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

01	167896	X	145068	-0-	-22828	-0-	2051	1	143017	3	N	-0-					-0-
02	147812	X	128170	-0-	-19642	-0-	6252	1	121918	3	N	-0-					-0-
03	160704	X	132958	-0-	-27746	-0-	4930	1	128028	3	N	-0-					-0-
04	149880	X	131235	-0-	-18645	-0-	131235	3			N	-0-					-0-
05	149606	X	131170	-0-	-18436	-0-	131170	3			N	-0-					-0-
06	140400	X	122522	-0-	-17878	-0-	122522	3			N	-0-					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

01	183985	X	164009	-0-	-19976	-0-	2319	1	161690	3	N	-0-					-0-
02	166180	X	147746	-0-	-18434	-0-	7207	1	140539	3	N	-0-					-0-
03	174344	X	158616	-0-	-15728	-0-	5888	1	152728	3	N	-0-					-0-
04	164550	X	148898	-0-	-15652	-0-	148898	3			N	-0-					-0-
05	165013	X	149278	-0-	-15735	-0-	149278	3			N	-0-					-0-
06	158730	X	141309	-0-	-17421	-0-	141309	3			N	-0-					-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

01	131130	X	96874	-0-	-34256	-0-	96874	3			N	-0-					-0-
02	110376	X	81518	-0-	-28858	-0-	81518	3			N	-0-					-0-
03	113212	X	84047	-0-	-29165	-0-	84047	3			N	-0-					-0-
04	103530	X	76611	-0-	-26919	-0-	76611	3			N	-0-					-0-
05	99448	X	78342	-0-	-21106	-0-	78342	3			N	-0-					-0-
06	93750	X	70683	-0-	-23067	-0-	70683	3			N	-0-					-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

01	90520	X	74618	-0-	-15902	-0-	1055	1	73563	3	N	-0-					-0-
02	80808	X	68253	-0-	-12555	-0-	3329	1	64924	3	N	-0-					-0-
03	85901	X	70186	-0-	-15715	-0-	2615	1	67571	3	N	-0-					-0-
04	79110	X	64981	-0-	-14129	-0-	64981	3			N	-0-					-0-
05	76942	X	65970	-0-	-10972	-0-	65970	3			N	-0-					-0-
06	73140	X	61768	-0-	-11372	-0-	61768	3			N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

01	124527	X	105465	-0-	-19062	-0-	1491	1	103974	3	N	-0-					-0-
02	107688	X	86143	-0-	-21545	-0-	4202	1	81941	3	N	-0-					-0-
03	112592	X	93846	-0-	-18746	-0-	3478	1	90368	3	N	-0-					-0-
04	106260	X	85425	-0-	-20835	-0-	85425	3			N	-0-					-0-
05	109492	X	90178	-0-	-19314	-0-	90178	3			N	-0-					-0-
06	102060	X	83477	-0-	-18583	-0-	83477	3			N	-0-					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

01	141236	X	101775	-0-	-39461	-0-	1439	1	100336	3	N	-0-					-0-
02	120260	X	89142	-0-	-31118	-0-	4348	1	84794	3	N	-0-					-0-
03	124186	X	89454	-0-	-34732	-0-	3328	1	86126	3	N	-0-					-0-
04	114390	X	87434	-0-	-26956	-0-	87434	3			N	-0-					-0-
05	109275	X	87646	-0-	-21629	-0-	87646	3			N	-0-					-0-
06	98490	X	78915	-0-	-19575	-0-	78915	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134044	X	102704	-0-	-31340	-0-	1452	1	101252	3	N	-0-			-0-
02	115640	X	92431	-0-	-23209	-0-	4509	1	87922	3	N	-0-			-0-
03	121520	X	92114	-0-	-29406	-0-	3418	1	88696	3	N	-0-			-0-
04	111240	X	88002	-0-	-23238	-0-	88002	3			N	-0-			-0-
05	108562	X	88529	-0-	-20033	-0-	88529	3			N	-0-			-0-
06	99390	X	84016	-0-	-15374	-0-	84016	3			N	-0-			-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

01	125333	X	105991	-0-	-19342	-0-	1499	1	104492	3	N	-0-			-0-
02	111888	X	34563	-0-	-77325	-0-	1686	1	32877	3	N	-0-			-0-
03	119660	X	80532	-0-	-39128	-0-	2530	1	78002	3	N	-0-			-0-
04	111180	X	100283	-0-	-10897	-0-	100283	3			N	-0-			-0-
05	109492	X	93014	-0-	-16478	-0-	93014	3			N	-0-			-0-
06	102570	X	84660	-0-	-17910	-0-	84660	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

01	122481	X	94441	-0-	-28040	-0-	1335	1	93106	3	N	-0-			-0-
02	107464	X	83367	-0-	-24097	-0-	4067	1	79300	3	N	-0-			-0-
03	112468	X	86601	-0-	-25867	-0-	3224	1	83377	3	N	-0-			-0-
04	102780	X	82364	-0-	-20416	-0-	82364	3			N	-0-			-0-
05	99076	X	82075	-0-	-17001	-0-	82075	3			N	-0-			-0-
06	91380	X	74981	-0-	-16399	-0-	74981	3			N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

01	157480	X	117188	-0-	-40292	-0-	117188	3			N	-0-			-0-
02	132720	X	99323	-0-	-33397	-0-	99323	3			N	-0-			-0-
03	136462	X	103138	-0-	-33324	-0-	103138	3			N	-0-			-0-
04	125640	X	94358	-0-	-31282	-0-	94358	3			N	-0-			-0-
05	120900	X	93218	-0-	-27682	-0-	93218	3			N	-0-			-0-
06	113400	X	85351	-0-	-28049	-0-	85351	3			N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

01	57629	X	46680	-0-	-10949	-0-	46680	3			N	-0-			-0-
02	50652	X	41875	-0-	-8777	-0-	41875	3			N	-0-			-0-
03	51088	X	40800	-0-	-10288	-0-	40800	3			N	-0-			-0-
04	47640	X	38171	-0-	-9469	-0-	38171	3			N	-0-			-0-
05	46686	X	35584	-0-	-11102	-0-	35584	3			N	-0-			-0-
06	45180	X	34739	-0-	-10441	-0-	34739	3			N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

01	146196	X	112348	-0-	-33848	-0-	1589	1	110759	3	N	-0-			-0-
02	122024	X	97859	-0-	-24165	-0-	4774	1	93085	3	N	-0-			-0-
03	131006	X	100086	-0-	-30920	-0-	3736	1	96350	3	N	-0-			-0-
04	120210	X	93531	-0-	-26679	-0-	93531	3			N	-0-			-0-
05	116188	X	91229	-0-	-24959	-0-	91229	3			N	-0-			-0-
06	108720	X	83139	-0-	-25581	-0-	83139	3			N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

01	193037	X	149110	-0-	-43927	-0-	2108	1	147002	3	N	-0-			-0-
02	165452	X	129449	-0-	-36003	-0-	6315	1	123134	3	N	-0-			-0-
03	168485	X	135780	-0-	-32705	-0-	5055	1	130725	3	N	-0-			-0-
04	153660	X	122306	-0-	-31354	-0-	122306	3			N	-0-			-0-
05	152427	X	126960	-0-	-25467	-0-	126960	3			N	-0-			-0-
06	144300	X	116642	-0-	-27658	-0-	116642	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92411	X	71102	-0-	-21309	-0-	71102	3			N	-0-			-0-
02	77784	X	62730	-0-	-15054	-0-	62730	3			N	-0-			-0-
03	79639	X	65621	-0-	-14018	-0-	65621	3			N	-0-			-0-
04	74370	X	59234	-0-	-15136	-0-	59234	3			N	-0-			-0-
05	73904	X	58627	-0-	-15277	-0-	58627	3			N	-0-			-0-
06	68820	X	54686	-0-	-14134	-0-	54686	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258106	X	192747	-0-	-65359	-0-	2725	1	190022	3	N	-0-			-0-
02	224532	X	159987	-0-	-64545	-0-	7804	1	152183	3	N	-0-			-0-
03	230919	X	167340	-0-	-63579	-0-	6222	1	161118	3	N	-0-			-0-
04	208140	X	153628	-0-	-54512	-0-	153628	3			N	-0-			-0-
05	200880	X	153023	-0-	-47857	-0-	153023	3			N	-0-			-0-
06	186540	X	140663	-0-	-45877	-0-	140663	3			N	-0-			-0-

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	204631	X	140214	-0-	-64417	-0-	140214	3			N	-0-			-0-
02	167944	X	118340	-0-	-49604	-0-	118340	3			N	-0-			-0-
03	170562	X	124209	-0-	-46353	-0-	124209	3			N	-0-			-0-
04	156480	X	116425	-0-	-40055	-0-	116425	3			N	-0-			-0-
05	151869	X	115156	-0-	-36713	-0-	115156	3			N	-0-			-0-
06	135690	X	105215	-0-	-30475	-0-	105215	3			N	-0-			-0-

GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168950	X	112099	-0-	-56851	-0-	112099	3			N	-0-			-0-
02	136556	X	90419	-0-	-46137	-0-	90419	3			N	-0-			-0-
03	135346	X	93188	-0-	-42158	-0-	93188	3			N	-0-			-0-
04	119040	X	84815	-0-	-34225	-0-	84815	3			N	-0-			-0-
05	115847	X	82580	-0-	-33267	-0-	82580	3			N	-0-			-0-
06	108480	X	75544	-0-	-32936	-0-	75544	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	171399	X	122982	-0-	-48417	-0-	1739	1	121243	3	N	-0-			-0-
02	147588	X	102237	-0-	-45351	-0-	4987	1	97250	3	N	-0-			-0-
03	149172	X	106745	-0-	-42427	-0-	4000	1	102745	3	N	-0-			-0-
04	136200	X	94433	-0-	-41767	-0-	94433	3			N	-0-			-0-
05	126852	X	95864	-0-	-30988	-0-	95864	3			N	-0-			-0-
06	119010	X	89547	-0-	-29463	-0-	89547	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165695	X	148922	-0-	-16773	-0-	2106	1	146816	3	N	-0-			-0-
02	162764	X	125971	-0-	-36793	-0-	6145	1	119826	3	N	-0-			-0-
03	180203	X	132131	-0-	-48072	-0-	4929	1	127202	3	N	-0-			-0-
04	165360	X	120543	-0-	-44817	-0-	120543	3			N	-0-			-0-
05	152427	X	118808	-0-	-33619	-0-	118808	3			N	-0-			-0-
06	144120	X	108722	-0-	-35398	-0-	108722	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		42289	-0-	42289	42289	158	1	42004	3	N	-0-			-0-
							127	4							
04	515321	X	473032	-0-	-42289	-0-	472934	3	98	4	N	-0-			-0-
*05	DELQ PR		464580	-0-	464580	464580	464580	3			N	-0-			-0-
06	887430	X	422850	-0-	-464580	-0-	422850	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		61731	-0-	61731	61731	170	1	61315	3	N	-0-			-0-
							246	4							
04	566493	X	504762	-0-	-61731	-0-	504516	3	246	4	N	-0-			-0-
*05	DELQ PR		485996	-0-	485996	485996	485996	3			N	-0-			-0-
06	932745	X	446749	-0-	-485996	-0-	446749	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		44001	-0-	44001	44001	170	1	43704	3	N	-0-			-0-
							127	4							
04	478774	X	434773	-0-	-44001	-0-	434656	3	117	4	N	-0-			-0-
*05	DELQ PR		448835	-0-	448835	448835	448835	3			N	-0-			-0-
06	863450	X	414615	-0-	-448835	-0-	414615	3			N	-0-			-0-

RNG RESOURCES, LLC 687071
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13820 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		157964	-0-	157964	2104971	157964	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN		133699	-0-	133699	2238670	133699	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		143369	-0-	143369	2382039	143369	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		126326	-0-	126326	2508365	126326	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		139123	-0-	139123	2647488	139123	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		132332	-0-	132332	2779820	132332	2			N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

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

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
02	1820	X	1672	-0-	-148	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
03	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
04	2100	X	1658	-0-	-442	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
05	2170	X	1807	-0-	-363	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
06	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	1705	3			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3195	-0-	-501	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	3780	-0-	-1459	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3878	-0-	-1192	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3645	-0-	-1594	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3388	-0-	-1172	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

01	4464	X	2533	-0-	-1931	-0-	118	1	2404	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	3444	X	2716	-0-	-728	-0-	126	1	2580	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	6045	X	3075	-0-	-2970	-0-	170	1	2892	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	5850	X	5778	-0-	-72	-0-	316	1	5462	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5130	-0-	-915	-0-	280	1	4840	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	208	1	3792	3	Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

01	441	N	17	-0-	-424	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	19	-0-	-401	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	88	1	747	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-			-0-
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	3	N	-0-			-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	21	1	1442	3	N	-0-			-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	15	1	1043	3	N	-0-			-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	N	-0-			-0-
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	3	N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1091	-0-	-986	-0-	182	1	909	3	Y	-0-			-0-
02	1876	X	449	-0-	-1427	-0-	113	1	336	3	Y	-0-			-0-
03	2077	X	554	-0-	-1523	-0-	143	1	411	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	237	-0-	-813	-0-	105	1	132	3	Y	-0-			-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	332	1	1444	3	Y	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	501	1	824	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1			1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	60	1	302	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	44	-0-	-264	-0-	11	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	94	-0-	-266	-0-	42	1	52	3	Y	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	31	1	2212	3	N	-0-			-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	26	1	1815	3	N	-0-			-0-
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	27	1	1848	3	N	-0-			-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	25	1	1665	3	N	-0-			-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	27	1	1763	3	N	-0-			-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	27	1	1771	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3251	-0-	-841	-0-	151	1	3086	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	179	1	3676	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	200	1	3416	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	3330	X	1219	-0-	-2111	-0-	67	1	1152	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	751	-0-	-3465	-0-	41	1	709	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	48	1	3409	3	N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	42	1	2939	3	N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	47	1	3255	3	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	46	1	3123	3	N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	45	1	2914	3	N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	47	1	3030	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	114	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	96	-0-	-184	-0-	24	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	48	-0-	-582	-0-	21	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	160	1	263	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	887	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	3	Y	4					4
							5	4	4	9							
03	713	N	474	-0-	-239	-0-	26	1	446	3	Y	-0-					4
							2	4									
04	690	N	23	-0-	-667	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					4
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	3	Y	7	3	1			8
							2	4	8	9							
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

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

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	10	1	704	3	N	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-			1	1	-0-
							1	4									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	8					8
							1	4	9	9							
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	33	1	564	3	Y	-0-					8
							3	4									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					8
05	341	N	74	-0-	-267	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			5	1	3
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					3

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	961	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	3	N	-0-					-0-
							5	4									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	50	1	865	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	11	1	736	3	N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	15	1	991	3	N	-0-					-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	14	1	938	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

01	2328	N	2170	-0-	-158	-0-	101	1	2053	3	Y	6	5	1			10
							9	4	7	9							
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	Y	-0-	8	1			2
							4	4									
03	2821	X	1580	-0-	-1241	-0-	87	1	1486	3	Y	-0-					2
							7	4									
04	2730	X	1087	-0-	-1643	-0-	59	1	1028	3	Y	-0-					2
05	2821	X	1835	-0-	-986	-0-	100	1	1730	3	Y	2	1	1			3
							3	4	2	9							
06	2100	X	1473	-0-	-627	-0-	76	1	1397	3	Y	-0-					3

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-	2	1			1
							1	4									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	6	1	1			6
							1	4	7	9							
03	620	N	151	-0-	-469	-0-	8	1	132	3	Y	9					15
							1	4	10	9							
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	-0-	9	1			6
							1	4									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	7					13
							8	9									

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	696	3	Y	-0-	1	1			4
							3	4									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	8	4	1			8
							2	4	9	9							
03	775	N	439	-0-	-336	-0-	23	1	384	3	Y	27					35
							2	4	30	9							
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					35
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	17	1	288	3	Y	17	21	1			31
							1	4	19	9							
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	24					55
							26	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
01	806	X	389	-0-	-417	-0-	5	1	384	3	N	-0-					-0-
02	196	X	7	-0-	-189	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	4	-0-	-1732	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	849	-0-	-887	-0-	13	1	836	3	N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	3	N	-0-					-0-

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
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	308	3	124	9	N	113					365
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	317	3	123	9	N	112					477
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	269	3	94	9	N	85	360	1			202
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	321	3	132	9	N	120					322
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	271	3	112	9	N	102					424
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	266	3	102	9	N	93	369	1			148

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	7	7	1			-0-
							4	4	8	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

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

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 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
01	469	X	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	3	N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	6	1	447	3	N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	3	N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	69	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	15	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	178	1	293	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	937	1	1024	3	Y	106	52	1			70
							117	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	1132	1	1655	3	Y	26	59	1			37
							29	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	872	1	1980	3	Y	7	40	1			4
							8	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1202	1	2038	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	974	1	1780	3	Y	28	20	1			11
							31	9									
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	919	1	2143	3	Y	7	13	1			5
							8	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

01	2139	N	605	-0-	-1534	-0-	101	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	919	-0-	-1013	-0-	232	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	402	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	432	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	3	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	574	1	944	3	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

01	62	X	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	13	X	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	295	1	2312	3	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2468	-0-	-24	-0-	287	1	2181	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	292	1	2245	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	274	1	1958	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	250	1	1968	3	Y	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	294	1	2492	3	Y	-0-					-0-

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
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	75	1	5332	3	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	68	1	4743	3	N	-0-					-0-
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	70	1	4810	3	N	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	63	1	4253	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4610	3	N	-0-					-0-
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518	3	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	89	1	2003	3	Y	8	7	1			1
							26	4	9	9							
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	3	Y	47	44	1			4
							18	4	52	9							
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	Y	26	29	1			1
							5	4	29	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	3	Y	139	137	1			2
							20	4	153	9							
05	3100	N	3327	-0-	227	227	174	1	2915	3	Y	194	182	1			14
							25	4	213	9							
06	1944	N	1717	-0-	-227	-0-	111	1	1477	3	Y	104	114	1			4
							15	4	114	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	20					20
							1	4	22	9							
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	22	37	1			5
							1	4	24	9							
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	38	22	1			21
							42	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	50	25	1			46
							1	4	55	9							
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	Y	30	40	1			36
							33	9									

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

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

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

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

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
01	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	100	1	2039	3	Y	41	66	1			43
							9	4	45	9							
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	118	1	2416	3	Y	30					73
							10	4	33	9							
03	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	631	1	10750	3	Y	121	168	1			26
							48	4	133	9							
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	563	1	9727	3	Y	138	87	1			77
							152	9									
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	374	1	6472	3	Y	85	84	1			78
							13	4	94	9							
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	304	1	5554	3	Y	54	67	1			65
							59	9									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	20	108	1			23
02	5516	X	5448	-0-	-68	-0-	251	1	5134	3	Y	38					61
							21	4	42	9							
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	3	Y	126	160	1			27
							14	4	139	9							
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	284	1	4913	3	Y	125	82	1			70
							138	9									
05	6045	X	5167	-0-	-878	-0-	276	1	4771	3	Y	100	78	1			92
							10	4	110	9							
06	5850	X	4904	-0-	-946	-0-	252	1	4612	3	Y	36	79	1			49
							40	9									

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	54	1	3865	3	N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	53	1	3709	3	N	-0-					-0-
03	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	381	1	26365	3	N	-0-					-0-
04	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	334	1	22663	3	N	-0-					-0-
05	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	293	1	18996	3	N	-0-					-0-
06	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	245	1	15953	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
01	26977	X	26977	-0-	-0-	-0-	372	1	26605	3	N	-0-					-0-
02	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	380	1	26462	3	N	-0-					-0-
03	27576	X	27576	-0-	-0-	-0-	393	1	27183	3	N	-0-					-0-
04	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	355	1	24053	3	N	-0-					-0-
05	30544	X	30544	-0-	-0-	-0-	463	1	30081	3	N	-0-					-0-
06	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	358	1	23282	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

01	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	243	1	17390	3	N	-0-					-0-
02	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	220	1	15341	3	N	-0-					-0-
03	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	282	1	19483	3	N	-0-					-0-
04	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	265	1	17966	3	N	-0-					-0-
05	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	264	1	17141	3	N	-0-					-0-
06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	259	1	16809	3	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

01	4898	X	73	-0-	-4825	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	980	-0-	-2800	-0-	45	1	931	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	899	X	297	-0-	-602	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	582	1	10073	3	Y	7					7
							20	4	8	9							
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	325	1	5936	3	Y	26					33
							29	9									

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

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

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

01	45435 X	45435	-0-	-0-	-0-	627	1	44808	3	N	-0-			-0-
02	40097 X	40097	-0-	-0-	-0-	568	1	39529	3	N	-0-			-0-
03	44260 X	44260	-0-	-0-	-0-	631	1	43629	3	N	-0-			-0-
04	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	640	1	43407	3	N	-0-			-0-
05	45000 X	45000	-0-	-0-	-0-	683	1	44317	3	N	-0-			-0-
06	43207 X	43207	-0-	-0-	-0-	655	1	42552	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

01	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	147	1	10529	3	N	-0-			-0-
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	124	1	8615	3	N	-0-			-0-
03	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	167	1	11584	3	N	-0-			-0-
04	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	147	1	9936	3	N	-0-			-0-
05	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	132	1	8597	3	N	-0-			-0-
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	100	1	6529	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	135	1	9635	3	N	-0-			-0-
02	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	110	1	7646	3	N	-0-			-0-
03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	114	1	7869	3	N	-0-			-0-
04	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	113	1	7648	3	N	-0-			-0-
05	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	117	1	7620	3	N	-0-			-0-
06	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	116	1	7517	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

01	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	138	1	9834	3	N	-0-			-0-
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	60	1	4181	3	N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-			-0-
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	-0-			-0-
05	251 X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

01	7998 X	5409	-0-	-2589	-0-	252	1	5134	3	Y	-0-	1 1		1
						23	4							
02	6524 X	5632	-0-	-892	-0-	261	1	5350	3	Y	-0-	1 1		-0-
						21	4							
03	10974 X	5794	-0-	-5180	-0-	320	1	5448	3	Y	2			2
						24	4	2	9					
04	10620 X	1072	-0-	-9548	-0-	58	1	1004	3	Y	9			11
						10	9							
05	10974 X	3169	-0-	-7805	-0-	173	1	2988	3	Y	2	6 1		7
						6	4	2	9					
06	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	671	1	12262	3	Y	4			11
						4	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0			14
							71	4	538	9							
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	50	1	2462	3	Y	571	578	0			7
							138	4	628	9							
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	Y	439	439	0			7
							134	4	483	9							
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	37	1	2066	3	Y	411	412	0			6
							78	4	452	9							
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	3	Y	356	355	0			7
							76	4	392	9							
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	Y	324	326	0			5
							65	4	356	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	Y	74	74	0			2
							33	4	81	9							
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	23	25	0			-0-
							15	4	25	9							
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	17	1	894	3	Y	216	213	0			3
							64	4	238	9							
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	24	1	1344	3	Y	150	151	0			2
							50	4	165	9							
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	19	1	1089	3	Y	107	107	0			2
							42	4	118	9							
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	26	1	1179	3	Y	50	51	0			1
							51	4	55	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	247	242	0			7
							11	4	272	9							
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	7	1	369	3	Y	72	78	0			1
							21	4	79	9							
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	11	1	592	3	Y	235	232	0			4
							42	4	259	9							
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	14	1	799	3	Y	253	253	0			4
							30	4	278	9							
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	10	1	578	3	Y	146	147	0			3
							22	4	161	9							
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	287	286	0			4
							27	4	316	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
02	49	X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

01	33782	X	33782	-0-	-0-	-0-	466	1	33316	3	N	-0-					-0-
02	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	425	1	29607	3	N	-0-					-0-
03	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	468	1	32392	3	N	-0-					-0-
04	32000	X	32000	-0-	-0-	-0-	465	1	31535	3	N	-0-					-0-
05	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	499	1	32378	3	N	-0-					-0-
06	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	424	1	27544	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	278	1	19884	3	N	-0-					-0-
02	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	239	1	16606	3	N	-0-					-0-
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	211	1	14613	3	N	-0-					-0-
04	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	268	1	18203	3	N	-0-					-0-
05	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	276	1	17929	3	N	-0-					-0-
06	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	234	1	15208	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

01	8835	X	6831	-0-	-2004	-0-	318	1	6478	3	Y	5					5
							29	4	6	9							
02	7840	X	6166	-0-	-1674	-0-	284	1	5830	3	Y	26	4	1			27
							23	4	29	9							
03	11191	X	7327	-0-	-3864	-0-	404	1	6892	3	Y	-0-					27
							31	4									
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					27
05	11191	X	10644	-0-	-547	-0-	580	1	10044	3	Y	-0-	16	1			11
							20	4									
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	358	1	6543	3	Y	-0-					11

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	125	1	8917	3	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	133	1	9267	3	N	-0-					-0-
03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	140	1	9706	3	N	-0-					-0-
04	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	147	1	9941	3	N	-0-					-0-
05	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	154	1	10004	3	N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	57	1	4084	3	N	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	59	1	4077	3	N	-0-					-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	36	1	2516	3	N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	67	1	4558	3	N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	59	1	3862	3	N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	9	1	570	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

01	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	338	1	24143	3	N	-0-					-0-
02	22397	X	22397	-0-	-0-	-0-	317	1	22080	3	N	-0-					-0-
03	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	350	1	24233	3	N	-0-					-0-
04	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	350	1	23716	3	N	-0-					-0-
05	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	362	1	23479	3	N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	124	1	8046	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	24	1	1747	3	N	-0-					-0-
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	20	1	1358	3	N	-0-					-0-
03	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	25	1	1749	3	N	-0-					-0-
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	3	N	-0-					-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	64	62	0			2
							8	4	70	9							
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	36	38	0			-0-
							7	4	40	9							
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	40	39	0			1
							9	4	44	9							
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	8	1	428	3	Y	75	75	0			1
							16	4	83	9							
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	38	38	0			1
							9	4	42	9							
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	104	104	0			1
							16	4	114	9							

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
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	17	17	0			-0-
							23	4	19	9							
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	15	1	764	3	Y	20	20	0			-0-
							43	4	22	9							
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	29	1	1569	3	Y	10	10	0			-0-
							112	4	11	9							
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	35	1	1992	3	Y	32	32	0			-0-
							75	4	35	9							
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	43	1	2504	3	Y	110	108	0			2
							97	4	121	9							
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	52	1	2299	3	Y	135	135	0			2
							100	4	149	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	28	1	1309	3	Y	278	270	0			8
							70	4	306	9							
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	15	1	760	3	Y	268	273	0			3
							43	4	295	9							
03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	25	1	1327	3	Y	285	283	0			5
							95	4	314	9							
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	123	126	0			2
							26	4	135	9							
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	Y	195	193	0			4
							23	4	215	9							
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	148	150	0			2
							23	4	163	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	3	Y	595	578	0			17
							95	4	655	9							
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	18	1	877	3	Y	271	285	0			3
							49	4	298	9							
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	3	Y	357	354	0			6
							77	4	393	9							
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	3	Y	398	398	0			6
							38	4	438	9							
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	15	1	908	3	Y	346	345	0			7
							35	4	381	9							
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	33	1	1478	3	Y	340	342	0			5
							65	4	374	9							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	101	1	7184	3	N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	76	1	5310	3	N	-0-					-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	136	1	9379	3	N	-0-					-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	78	1	5287	3	N	-0-					-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	110	1	7141	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

01	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	220	1	15700	3	N	-0-					-0-
02	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	188	1	13108	3	N	-0-					-0-
03	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	202	1	14005	3	N	-0-					-0-
04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	206	1	13943	3	N	-0-					-0-
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	208	1	13496	3	N	-0-					-0-
06	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	202	1	13123	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

01	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	236	1	16853	3	N	-0-					-0-
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	214	1	14926	3	N	-0-					-0-
03	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	238	1	16439	3	N	-0-					-0-
04	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	228	1	15489	3	N	-0-					-0-
05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	227	1	14742	3	N	-0-					-0-
06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	234	1	15189	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	106	1	7571	3	N	-0-					-0-
02	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	93	1	6488	3	N	-0-					-0-
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	115	1	7936	3	N	-0-					-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	76	1	5166	3	N	-0-					-0-
05	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	133	1	8608	3	N	-0-					-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	32	1	2058	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	274	1	19568	3	N	-0-			-0-
02	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	279	1	19394	3	N	-0-			-0-
03	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	237	1	16388	3	N	-0-			-0-
04	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	325	1	22023	3	N	-0-			-0-
05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	317	1	20596	3	N	-0-			-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	3	N	-0-			-0-
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	27	1	1911	3	N	-0-			-0-
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	N	-0-			-0-
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	N	-0-			-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	39	1	2510	3	N	-0-			-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	184	1	13113	3	N	-0-			-0-
02	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	265	1	18434	3	N	-0-			-0-
03	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	249	1	17201	3	N	-0-			-0-
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	179	1	12121	3	N	-0-			-0-
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	150	1	9765	3	N	-0-			-0-
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	-0-			-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-			-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	55	1	3744	3	N	-0-			-0-
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	28	1	1839	3	N	-0-			-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	38	1	2451	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	197	1	14066	3	N	-0-			-0-
02	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	186	1	12966	3	N	-0-			-0-
03	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	202	1	13967	3	N	-0-			-0-
04	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	204	1	13821	3	N	-0-			-0-
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	177	1	11465	3	N	-0-			-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	85	1	5553	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	328	1	23454	3	N	-0-			-0-
02	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	269	1	18705	3	N	-0-			-0-
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	238	1	16437	3	N	-0-			-0-
04	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	287	1	19467	3	N	-0-			-0-
05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	268	1	17394	3	N	-0-			-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	74	1	4839	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	84	1	6016	3	N	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	73	1	5067	3	N	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	85	1	5849	3	N	-0-					-0-
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	87	1	5867	3	N	-0-					-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	90	1	5865	3	N	-0-					-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	23	1	1496	3	N	-0-					-0-

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
01	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	472	1	9608	3	Y	1	5	1			4
							44	4	1	9							
02	11760	X	3492	-0-	-8268	-0-	161	1	3309	3	Y	8	3	1			9
							13	4	9	9							
03	13020	X	3004	-0-	-10016	-0-	166	1	2825	3	Y	-0-					9
							13	4									
04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	702	1	12137	3	Y	3					12
							3	9									
05	12865	X	8942	-0-	-3923	-0-	488	1	8437	3	Y	-0-	7	1			5
							17	4									
06	9810	X	9256	-0-	-554	-0-	480	1	8776	3	Y	-0-					5

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	128	1	2599	3	Y	-0-	50	1			37
							12	4									
02	3976	X	1707	-0-	-2269	-0-	79	1	1622	3	Y	-0-	33	1			4
							6	4									
03	4402	X	2643	-0-	-1759	-0-	146	1	2486	3	Y	-0-					4
							11	4									
04	4260	X	1739	-0-	-2521	-0-	95	1	1641	3	Y	3					7
							3	9									
05	3224	X	2010	-0-	-1214	-0-	110	1	1896	3	Y	-0-	4	1			3
							4	4									
06	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	125	1	2293	3	Y	-0-					3

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	924	X	774	-0-	-150	-0-	36	1	735	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1860	X	1154	-0-	-706	-0-	64	1	1085	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	360	N	33	-0-	-327	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	3	Y	3					3
							2	4	3	9							
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	1					4
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	385	1	7852	3	Y	-0-					2
							36	4									
02	4732	X	3631	-0-	-1101	-0-	168	1	3446	3	Y	3	2	1			3
							14	4	3	9							
03	13857	X	4339	-0-	-9518	-0-	239	1	4082	3	Y	-0-					3
							18	4									
04	13410	X	6657	-0-	-6753	-0-	363	1	6281	3	Y	12					15
							13	9									
05	13857	X	9092	-0-	-4765	-0-	496	1	8575	3	Y	4	9	1			10
							17	4	4	9							
06	8010	X	6816	-0-	-1194	-0-	354	1	6462	3	Y	-0-					10

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
01	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	254	1	18145	3	N	-0-					-0-
02	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	264	1	18400	3	N	-0-					-0-
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	225	1	15534	3	N	-0-					-0-
04	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	261	1	17709	3	N	-0-					-0-
05	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	243	1	15776	3	N	-0-					-0-
06	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	235	1	15285	3	N	-0-					-0-

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
01	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	207	1	14784	3	N	-0-					-0-
02	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	205	1	14282	3	N	-0-					-0-
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	199	1	13753	3	N	-0-					-0-
04	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	197	1	13364	3	N	-0-					-0-
05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	201	1	13048	3	N	-0-					-0-
06	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	212	1	13801	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

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

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27055	X	27055	-0-	-0-	-0-	373	1	26682	3	N	-0-					-0-
02	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	332	1	23125	3	N	-0-					-0-
03	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	358	1	24789	3	N	-0-					-0-
04	24785	X	24785	-0-	-0-	-0-	360	1	24425	3	N	-0-					-0-
05	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	384	1	24901	3	N	-0-					-0-
06	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	366	1	23807	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	629	-0-	-673	-0-	12	1	558	3	Y	26	43	0			1
							30	4	29	9							
02	1120	X	467	-0-	-653	-0-	9	1	434	3	Y	-0-	1	0			-0-
							24	4									
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	872	3	Y	67	66	0			1
							33	4	74	9							
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	15	1	893	3	Y	80	79	0			2
							34	4	88	9							
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	614	3	Y	50	51	0			1
							27	4	55	9							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

01	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	231	1	16493	3	N	-0-					-0-
02	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	177	1	12331	3	N	-0-					-0-
03	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	125	1	8643	3	N	-0-					-0-
04	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	133	1	9037	3	N	-0-					-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	153	1	9939	3	N	-0-					-0-
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	68	1	4427	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	179	1	12817	3	N	-0-					-0-
02	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	171	1	11907	3	N	-0-					-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	157	1	10868	3	N	-0-					-0-
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	183	1	12398	3	N	-0-					-0-
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	183	1	11910	3	N	-0-					-0-
06	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	146	1	9490	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

01	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	308	1	21999	3	N	-0-					-0-
02	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	379	1	26383	3	N	-0-					-0-
03	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	435	1	30058	3	N	-0-					-0-
04	31692	X	31692	-0-	-0-	-0-	461	1	31231	3	N	-0-					-0-
05	34298	X	34298	-0-	-0-	-0-	520	1	33778	3	N	-0-					-0-
06	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	454	1	29517	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

01	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	175	1	12484	3	N	-0-					-0-
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	148	1	10277	3	N	-0-					-0-
03	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	171	1	11835	3	N	-0-					-0-
04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	161	1	10930	3	N	-0-					-0-
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	222	1	14431	3	N	-0-					-0-
06	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	213	1	13833	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

01	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	267	1	19043	3	N	-0-					-0-
02	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	234	1	16266	3	N	-0-					-0-
03	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	209	1	14452	3	N	-0-					-0-
04	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	323	1	21872	3	N	-0-					-0-
05	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	331	1	21505	3	N	-0-					-0-
06	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	297	1	19285	3	N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35833	X	35833	-0-		-0-	-0-	658	1	30323	3	Y	2936	2961	0			82
								1622	4	3230	9							
02	51408	X	28717	-0-		-22691	-0-	501	1	24790	3	Y	1848	1908	0			22
								1393	4	2033	9							
03	52328	X	33396	-0-		-18932	-0-	533	1	28573	3	Y	2045	2035	0			32
								2040	4	2250	9							
04	42930	X	32420	-0-		-10510	-0-	507	1	28605	3	Y	2031	2033	0			30
								1074	4	2234	9							
05	37200	X	32506	-0-		-4694	-0-	490	1	28773	3	Y	1939	1930	0			39
								1110	4	2133	9							
06	34680	X	29491	-0-		-5189	-0-	577	1	25745	3	Y	1858	1871	0			26
								1125	4	2044	9							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

01	18360	X	18360	-0-		-0-	-0-	253	1	18107	3	N	-0-					-0-
02	14928	X	14928	-0-		-0-	-0-	211	1	14717	3	N	-0-					-0-
03	19438	X	19438	-0-		-0-	-0-	277	1	19161	3	N	-0-					-0-
04	16137	X	16137	-0-		-0-	-0-	235	1	15902	3	N	-0-					-0-
05	17819	X	17819	-0-		-0-	-0-	270	1	17549	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	15270	-0-		-0-	-0-	231	1	15039	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

01	33360	X	33360	-0-		-0-	-0-	607	1	27965	3	Y	2993	3029	0			84
								1496	4	3292	9							
02	28263	X	28263	-0-		-0-	-0-	489	1	24201	3	Y	2012	2072	0			24
								1360	4	2213	9							
03	32792	X	32792	-0-		-0-	-0-	519	1	27780	3	Y	2282	2270	0			36
								1983	4	2510	9							
04	32034	X	32034	-0-		-0-	-0-	490	1	27658	3	Y	2589	2587	0			38
								1038	4	2848	9							
05	32673	X	32673	-0-		-0-	-0-	478	1	28045	3	Y	2789	2771	0			56
								1082	4	3068	9							
06	27634	X	27634	-0-		-0-	-0-	518	1	23118	3	Y	2716	2733	0			39
								1010	4	2988	9							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

01	20789	X	20789	-0-		-0-	-0-	287	1	20502	3	N	-0-					-0-
02	16751	X	16751	-0-		-0-	-0-	237	1	16514	3	N	-0-					-0-
03	18363	X	18363	-0-		-0-	-0-	262	1	18101	3	N	-0-					-0-
04	17844	X	17844	-0-		-0-	-0-	259	1	17585	3	N	-0-					-0-
05	18217	X	18217	-0-		-0-	-0-	276	1	17941	3	N	-0-					-0-
06	16929	X	16929	-0-		-0-	-0-	257	1	16672	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

01	19459	X	19459	-0-		-0-	-0-	269	1	19190	3	N	-0-					-0-
02	17239	X	17239	-0-		-0-	-0-	244	1	16995	3	N	-0-					-0-
03	19953	X	19953	-0-		-0-	-0-	284	1	19669	3	N	-0-					-0-
04	19371	X	19371	-0-		-0-	-0-	282	1	19089	3	N	-0-					-0-
05	19405	X	19405	-0-		-0-	-0-	294	1	19111	3	N	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-		-0-	-0-	78	1	5097	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	236	1	16842	3	N	-0-					-0-
02	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	246	1	17125	3	N	-0-					-0-
03	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	273	1	18867	3	N	-0-					-0-
04	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	241	1	16364	3	N	-0-					-0-
05	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	258	1	16722	3	N	-0-					-0-
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	103	1	6713	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	217	1	15514	3	N	-0-					-0-
02	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	179	1	12425	3	N	-0-					-0-
03	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	215	1	14868	3	N	-0-					-0-
04	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	194	1	13177	3	N	-0-					-0-
05	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	204	1	13223	3	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	53	1	3431	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1508	-0-	-259	-0-	26	1	1179	3	Y	218	220	0			6
							63	4	240	9							
02	1568	X	1341	-0-	-227	-0-	22	1	1099	3	Y	144	148	0			2
							62	4	158	9							
03	1736	X	1287	-0-	-449	-0-	19	1	1024	3	Y	155	155	0			2
							73	4	171	9							
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	26	1	1489	3	Y	245	243	0			4
							56	4	270	9							
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	38	1	2244	3	Y	577	569	0			12
							87	4	635	9							
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	3	Y	423	429	0			6
							70	4	465	9							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 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
01	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	347	1	24783	3	N	-0-					-0-
02	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	260	1	18117	3	N	-0-					-0-
03	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	348	1	24047	3	N	-0-					-0-
04	23714	X	23714	-0-	-0-	-0-	345	1	23369	3	N	-0-					-0-
05	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	378	1	24545	3	N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	104	1	6772	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 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
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	49	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	20	1	1311	3	N	-0-					-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	972	-0-		-516	-0-		13	1	616	3	Y	282	278	0			8
									33	4	310	9							
02	1036	N	473	-0-		-563	-0-		7	1	350	3	Y	87	94	0			1
									20	4	96	9							
03	907	N	907	-0-		-0-	-0-		14	1	723	3	Y	107	106	0			2
									52	4	118	9							
04	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-		20	1	1146	3	Y	182	181	0			3
									43	4	200	9							
05	998	N	998	-0-		-0-	-0-		14	1	818	3	Y	122	123	0			2
									32	4	134	9							
06	870	N	540	-0-		-330	-0-		10	1	437	3	Y	67	68	0			1
									19	4	74	9							

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7137	X	7137	-0-		-0-	-0-		332	1	6772	3	Y	2	29	1			24
									31	4	2	9							
02	9520	X	141	-0-		-9379	-0-		6	1	125	3	Y	8	21	1			11
									1	4	9	9							
03	10540	X	364	-0-		-10176	-0-		20	1	342	3	Y	-0-					11
									2	4									
04	10200	X	585	-0-		-9615	-0-		32	1	553	3	Y	-0-					11
05	7502	X	75	-0-		-7427	-0-		4	1	71	3	Y	-0-	7	1			4
06	6900	X	1213	-0-		-5687	-0-		63	1	1150	3	Y	-0-					4

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-		213	1	4341	3	Y	3	36	1			30
									20	4	3	9							
02	6188	X	446	-0-		-5742	-0-		21	1	422	3	Y	1	27	1			4
									2	4	1	9							
03	6851	X	4800	-0-		-2051	-0-		264	1	4506	3	Y	9					13
									20	4	10	9							
04	6630	X	3369	-0-		-3261	-0-		184	1	3183	3	Y	2					15
									2	9									
05	11215	X	11215	-0-		-0-	-0-		612	1	10582	3	Y	-0-	9	1			6
									21	4									
06	7840	X	7840	-0-		-0-	-0-		407	1	7430	3	Y	3					9
									3	9									

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	13158	-0-		-4946	-0-		989	1	12169	3	Y	-0-					-0-
02	16352	X	12431	-0-		-3921	-0-		966	1	11465	3	Y	-0-					-0-
03	18104	X	11191	-0-		-6913	-0-		1075	1	10116	3	Y	-0-					-0-
04	15330	X	12970	-0-		-2360	-0-		1072	1	11898	3	Y	-0-					-0-
05	14446	X	9920	-0-		-4526	-0-		936	1	8984	3	Y	-0-					-0-
06	13320	X	8517	-0-		-4803	-0-		751	1	7766	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24406	X	24406	-0-		-0-	-0-		337	1	24069	3	N	-0-					-0-
02	20188	X	20009	-0-		-179	-0-		283	1	19726	3	N	-0-					-0-
03	24614	X	20750	-0-		-3864	-0-		296	1	20454	3	N	-0-					-0-
04	23820	X	21411	-0-		-2409	-0-		311	1	21100	3	N	-0-					-0-
05	24614	X	22247	-0-		-2367	-0-		337	1	21910	3	N	-0-					-0-
06	23610	X	20613	-0-		-2997	-0-		312	1	20301	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	14312	-0-	-103	-0-	198	1	14114	3	N	-0-					-0-
02	13552	X	12333	-0-	-1219	-0-	175	1	12158	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	12954	-0-	-3693	-0-	185	1	12769	3	N	-0-					-0-
04	16110	X	13326	-0-	-2784	-0-	194	1	13132	3	N	-0-					-0-
05	16647	X	14165	-0-	-2482	-0-	215	1	13950	3	N	-0-					-0-
06	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	196	1	12710	3	N	-0-					-0-

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
01	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	235	1	16778	3	N	-0-					-0-
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	208	1	14476	3	N	-0-					-0-
03	17670	X	16339	-0-	-1331	-0-	233	1	16106	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	14797	-0-	-2303	-0-	215	1	14582	3	N	-0-					-0-
05	17670	X	13033	-0-	-4637	-0-	198	1	12835	3	N	-0-					-0-
06	16470	X	14221	-0-	-2249	-0-	216	1	14005	3	N	-0-					-0-

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
01	14601	X	6905	-0-	-7696	-0-	519	1	6386	3	Y	-0-					-0-
02	10808	X	10541	-0-	-267	-0-	819	1	9722	3	Y	-0-					-0-
03	11563	X	8038	-0-	-3525	-0-	772	1	7266	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	8515	-0-	-1715	-0-	704	1	7811	3	Y	-0-					-0-
05	11656	X	8548	-0-	-3108	-0-	807	1	7741	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	8777	-0-	-2503	-0-	774	1	8003	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	20412	-0-	-4078	-0-	282	1	20130	3	N	-0-					-0-
02	22120	X	17484	-0-	-4636	-0-	248	1	17236	3	N	-0-					-0-
03	24490	X	19615	-0-	-4875	-0-	280	1	19335	3	N	-0-					-0-
04	21120	X	19456	-0-	-1664	-0-	283	1	19173	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	18012	-0-	-3812	-0-	273	1	17739	3	N	-0-					-0-
06	19740	X	18473	-0-	-1267	-0-	280	1	18193	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	20905	-0-	-5135	-0-	289	1	20616	3	N	-0-					-0-
02	23520	X	19175	-0-	-4345	-0-	272	1	18903	3	N	-0-					-0-
03	26040	X	20462	-0-	-5578	-0-	292	1	20170	3	N	-0-					-0-
04	21660	X	19849	-0-	-1811	-0-	288	1	19561	3	N	-0-					-0-
05	22382	X	20023	-0-	-2359	-0-	304	1	19719	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	20044	-0-	-506	-0-	304	1	19740	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	21652	-0-	-2435	-0-	299	1	21353	3	N	-0-					-0-
02	21756	X	19022	-0-	-2734	-0-	269	1	18753	3	N	-0-					-0-
03	24087	X	19648	-0-	-4439	-0-	280	1	19368	3	N	-0-					-0-
04	22170	X	16417	-0-	-5753	-0-	239	1	16178	3	N	-0-					-0-
05	22909	X	18671	-0-	-4238	-0-	283	1	18388	3	N	-0-					-0-
06	20940	X	15984	-0-	-4956	-0-	242	1	15742	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	20017	-0-	-2675	-0-	276	1	19741	3	N	-0-					-0-
02	20496	X	16744	-0-	-3752	-0-	237	1	16507	3	N	-0-					-0-
03	22692	X	18959	-0-	-3733	-0-	270	1	18689	3	N	-0-					-0-
04	20340	X	16639	-0-	-3701	-0-	242	1	16397	3	N	-0-					-0-
05	21018	X	19417	-0-	-1601	-0-	295	1	19122	3	N	-0-					-0-
06	19380	X	16103	-0-	-3277	-0-	244	1	15859	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	20724	-0-	-2991	-0-	286	1	20438	3	N	-0-					-0-
02	21420	X	18033	-0-	-3387	-0-	255	1	17778	3	N	-0-					-0-
03	23715	X	19497	-0-	-4218	-0-	278	1	19219	3	N	-0-					-0-
04	21540	X	18775	-0-	-2765	-0-	273	1	18502	3	N	-0-					-0-
05	22258	X	19358	-0-	-2900	-0-	294	1	19064	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	17668	-0-	-2402	-0-	268	1	17400	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	370	1	26449	3	N	-0-					-0-
02	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	417	1	28989	3	N	-0-					-0-
03	25575	X	15929	-0-	-9646	-0-	227	1	15702	3	N	-0-					-0-
04	25950	X	13616	-0-	-12334	-0-	198	1	13418	3	N	-0-					-0-
05	26815	X	12205	-0-	-14610	-0-	185	1	12020	3	N	-0-					-0-
06	25950	X	15908	-0-	-10042	-0-	241	1	15667	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	16388	-0-	-4909	-0-	1232	1	15156	3	Y	-0-					-0-
02	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	1752	1	20792	3	Y	-0-					-0-
03	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	1360	1	12799	3	Y	-0-					-0-
04	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	1501	1	16660	3	Y	-0-					-0-
05	21297	X	17092	-0-	-4205	-0-	1613	1	15479	3	Y	-0-					-0-
06	20610	X	14270	-0-	-6340	-0-	1258	1	13012	3	Y	-0-					-0-

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

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

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	380	-0-	-17135	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	633	-0-	-13703	-0-	49	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	12865	X	840	-0-	-12025	-0-	81	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	12450	X	1186	-0-	-11264	-0-	98	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	3	Y	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	3	Y	-0-					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	21233	-0-	-2389	-0-	2531	1	18702	3	N	-0-					-0-
02	20412	X	15679	-0-	-4733	-0-	1200	1	14479	3	N	-0-					-0-
03	22599	X	17145	-0-	-5454	-0-	1560	1	15585	3	N	-0-					-0-
04	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	1544	1	21115	3	N	-0-					-0-
05	21235	X	19023	-0-	-2212	-0-	1550	1	17473	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	15939	-0-	-4611	-0-	1500	1	14439	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34118	X	34118	-0-	-0-	-0-	1589	1	32378	3	Y	4	4	1			16
							147	4	4	9							
02	19904	X	19904	-0-	-0-	-0-	921	1	18874	3	Y	31	14	1			33
							75	4	34	9							
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	479	1	8156	3	Y	25					58
							36	4	28	9							
04	33030	X	18594	-0-	-14436	-0-	1016	1	17567	3	Y	10					68
							11	9									
05	34131	X	16836	-0-	-17295	-0-	916	1	15858	3	Y	27	41	1			54
							32	4	30	9							
06	33030	X	6206	-0-	-26824	-0-	321	1	5875	3	Y	9					63
							10	9									

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	24	1			18
02	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	1387	1	28427	3	Y	26	16	1			28
							114	4	29	9							
03	31496	X	20167	-0-	-11329	-0-	1112	1	18959	3	Y	10					38
							85	4	11	9							
04	44233	X	44233	-0-	-0-	-0-	2419	1	41812	3	Y	2					40
							2	9									
05	32271	X	26261	-0-	-6010	-0-	1432	1	24780	3	Y	-0-	24	1			16
							49	4									
06	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	1752	1	32017	3	Y	-0-					16

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	308	1	22038	3	N	-0-					-0-
02	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	278	1	19313	3	N	-0-					-0-
03	24087	X	17459	-0-	-6628	-0-	249	1	17210	3	N	-0-					-0-
04	23310	X	15958	-0-	-7352	-0-	232	1	15726	3	N	-0-					-0-
05	24087	X	15300	-0-	-8787	-0-	232	1	15068	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20095	-0-	-1535	-0-	305	1	19790	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	281	1	20072	3	N	-0-					-0-
02	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	265	1	18473	3	N	-0-					-0-
03	21762	X	18480	-0-	-3282	-0-	263	1	18217	3	N	-0-					-0-
04	21060	X	17352	-0-	-3708	-0-	252	1	17100	3	N	-0-					-0-
05	21762	X	17549	-0-	-4213	-0-	266	1	17283	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	19256	-0-	-814	-0-	292	1	18964	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39587	X	38375	-0-	-1212	-0-	530	1	37845	3	N	-0-					-0-
02	35756	X	34323	-0-	-1433	-0-	486	1	33837	3	N	-0-					-0-
03	39060	X	37126	-0-	-1934	-0-	529	1	36597	3	N	-0-					-0-
04	37800	X	36249	-0-	-1551	-0-	527	1	35722	3	N	-0-					-0-
05	39060	X	37154	-0-	-1906	-0-	564	1	36590	3	N	-0-					-0-
06	37140	X	35814	-0-	-1326	-0-	543	1	35271	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	30900	-0-	-1030	-0-	427	1	30473	3	N	-0-					-0-
02	28840	X	27467	-0-	-1373	-0-	389	1	27078	3	N	-0-					-0-
03	31930	X	30122	-0-	-1808	-0-	429	1	29693	3	N	-0-					-0-
04	30480	X	29167	-0-	-1313	-0-	424	1	28743	3	N	-0-					-0-
05	31496	X	29908	-0-	-1588	-0-	454	1	29454	3	N	-0-					-0-
06	29910	X	28952	-0-	-958	-0-	439	1	28513	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

01	30318	X	29208	-0-	-1110	-0-	403	1	28805	3	N	-0-			-0-
02	27384	X	25774	-0-	-1610	-0-	365	1	25409	3	N	-0-			-0-
03	30318	X	28059	-0-	-2259	-0-	400	1	27659	3	N	-0-			-0-
04	29340	X	26544	-0-	-2796	-0-	386	1	26158	3	N	-0-			-0-
05	30318	X	27124	-0-	-3194	-0-	411	1	26713	3	N	-0-			-0-
06	28260	X	26518	-0-	-1742	-0-	402	1	26116	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

01	41980	X	41980	-0-	-0-	-0-	364	1	41616	3	N	-0-			-0-
02	34076	X	29542	-0-	-4534	-0-	234	1	29308	3	N	-0-			-0-
03	40424	X	40415	-0-	-9	-0-	398	1	40017	3	N	-0-			-0-
04	40620	X	37232	-0-	-3388	-0-	392	1	36840	3	N	-0-			-0-
05	41974	X	40753	-0-	-1221	-0-	396	1	40357	3	N	-0-			-0-
06	40620	X	36432	-0-	-4188	-0-	340	1	36092	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

01	31634	X	31634	-0-	-0-	-0-	437	1	31197	3	N	-0-			-0-
02	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	386	1	26894	3	N	-0-			-0-
03	31961	X	27969	-0-	-3992	-0-	399	1	27570	3	N	-0-			-0-
04	30930	X	28490	-0-	-2440	-0-	414	1	28076	3	N	-0-			-0-
05	31961	X	28122	-0-	-3839	-0-	427	1	27695	3	N	-0-			-0-
06	30600	X	25099	-0-	-5501	-0-	380	1	24719	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

01	10075	X	9995	-0-	-80	-0-	138	1	9857	3	N	-0-			-0-
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	133	1	9282	3	N	-0-			-0-
03	11284	X	11180	-0-	-104	-0-	159	1	11021	3	N	-0-			-0-
04	10920	X	10129	-0-	-791	-0-	147	1	9982	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	9381	-0-	-1903	-0-	142	1	9239	3	N	-0-			-0-
06	10830	X	8519	-0-	-2311	-0-	129	1	8390	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

01	43958	X	43604	-0-	-354	-0-	602	1	43002	3	N	-0-			-0-
02	39704	X	37915	-0-	-1789	-0-	537	1	37378	3	N	-0-			-0-
03	43958	X	41261	-0-	-2697	-0-	588	1	40673	3	N	-0-			-0-
04	42210	X	38637	-0-	-3573	-0-	562	1	38075	3	N	-0-			-0-
05	43617	X	39078	-0-	-4539	-0-	593	1	38485	3	N	-0-			-0-
06	42210	X	35211	-0-	-6999	-0-	534	1	34677	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

01	26102	X	25250	-0-	-852	-0-	349	1	24901	3	N	-0-			-0-
02	23576	X	22245	-0-	-1331	-0-	315	1	21930	3	N	-0-			-0-
03	26071	X	24610	-0-	-1461	-0-	351	1	24259	3	N	-0-			-0-
04	25230	X	23656	-0-	-1574	-0-	344	1	23312	3	N	-0-			-0-
05	26071	X	24326	-0-	-1745	-0-	369	1	23957	3	N	-0-			-0-
06	24450	X	21717	-0-	-2733	-0-	329	1	21388	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	18102	-0-	-6047	-0-	157	1	17945	3	N	-0-			-0-
02	19544	X	12831	-0-	-6713	-0-	102	1	12729	3	N	-0-			-0-
03	23622	X	18270	-0-	-5352	-0-	180	1	18090	3	N	-0-			-0-
04	22860	X	17839	-0-	-5021	-0-	188	1	17651	3	N	-0-			-0-
05	23622	X	18382	-0-	-5240	-0-	179	1	18203	3	N	-0-			-0-
06	17670	X	14909	-0-	-2761	-0-	139	1	14770	3	N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

01	30628	X	20708	-0-	-9920	-0-	1312	1	19396	3	N	-0-			-0-
02	27664	X	19051	-0-	-8613	-0-	1164	1	17887	3	N	-0-			-0-
03	22165	X	19648	-0-	-2517	-0-	1132	1	18516	3	N	-0-			-0-
04	21450	X	14423	-0-	-7027	-0-	820	1	13603	3	N	-0-			-0-
05	23530	X	23530	-0-	-0-	-0-	792	1	22738	3	N	-0-			-0-
06	20400	X	16979	-0-	-3421	-0-	797	1	16182	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

01	29605	X	23619	-0-	-5986	-0-	1775	1	21844	3	Y	-0-			-0-
02	32564	X	31262	-0-	-1302	-0-	2429	1	28833	3	Y	-0-			-0-
03	36053	X	23118	-0-	-12935	-0-	2220	1	20898	3	Y	-0-			-0-
04	34890	X	16886	-0-	-18004	-0-	1396	1	15490	3	Y	-0-			-0-
05	34627	X	14404	-0-	-20223	-0-	1360	1	13044	3	Y	-0-			-0-
06	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	3227	1	33385	3	Y	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

01	12896	X	9319	-0-	-3577	-0-	591	1	8728	3	N	-0-			-0-
02	10920	X	10771	-0-	-149	-0-	658	1	10113	3	N	-0-			-0-
03	13113	X	10912	-0-	-2201	-0-	629	1	10283	3	N	-0-			-0-
04	12690	X	8283	-0-	-4407	-0-	471	1	7812	3	N	-0-			-0-
05	13113	X	11567	-0-	-1546	-0-	389	1	11178	3	N	-0-			-0-
06	11550	X	9995	-0-	-1555	-0-	469	1	9526	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	-0-			-0-
02	476	X	193	-0-	-283	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	660	X	46	-0-	-614	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

01	5580	X	4557	-0-	-1023	-0-	1448	1	3109	3	N	-0-			-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1202	1	3289	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	2709	-0-	-2096	-0-	1787	1	922	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	1209	1	3366	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	3696	-0-	-1264	-0-	993	1	2703	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	1340	1	3021	3	N	-0-			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

01	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-			-0-
02	36036	X	-0-	-0-	-36036	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	145	1	8885	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3257	-0-	-3377	-0-	1035	1	2222	3	N	-0-					-0-
02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	1759	1	4810	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	2353	-0-	-2576	-0-	1552	1	801	3	N	-0-					-0-
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1974	1	5495	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	5002	-0-	-2283	-0-	1344	1	3658	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	4332	-0-	-2718	-0-	1331	1	3001	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

01	24428	X	14262	-0-	-10166	-0-	1072	1	13190	3	Y	-0-					-0-
02	22064	X	1558	-0-	-20506	-0-	121	1	1437	3	Y	-0-					-0-
03	24428	X	9764	-0-	-14664	-0-	938	1	8826	3	Y	-0-					-0-
04	13800	X	5213	-0-	-8587	-0-	431	1	4782	3	Y	-0-					-0-
05	14260	X	10002	-0-	-4258	-0-	944	1	9058	3	Y	-0-					-0-
06	13800	X	6734	-0-	-7066	-0-	594	1	6140	3	Y	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

01	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	2286	1	17935	3	Y	-0-					-0-
02	17920	X	16975	-0-	-945	-0-	1974	1	15001	3	Y	-0-					-0-
03	21886	X	19491	-0-	-2395	-0-	2243	1	17248	3	Y	-0-					-0-
04	21180	X	18272	-0-	-2908	-0-	2240	1	16032	3	Y	-0-					-0-
05	21886	X	19028	-0-	-2858	-0-	2143	1	16885	3	Y	-0-					-0-
06	19560	X	17847	-0-	-1713	-0-	1881	1	15966	3	Y	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

01	47740	X	45605	-0-	-2135	-0-	396	1	45209	3	N	-0-					-0-
02	42140	X	33885	-0-	-8255	-0-	268	1	33617	3	N	-0-					-0-
03	48143	X	46470	-0-	-1673	-0-	457	1	46013	3	N	-0-					-0-
04	46590	X	43716	-0-	-2874	-0-	460	1	43256	3	N	-0-					-0-
05	48143	X	32968	-0-	-15175	-0-	321	1	32647	3	N	-0-					-0-
06	45310	X	45310	-0-	-0-	-0-	423	1	44887	3	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

01	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	39	1	10938	3	N	-0-					-0-
02	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	63	1	10548	3	N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	23	1	10974	3	N	-0-					-0-
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	101	1	10924	3	N	-0-					-0-
05	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	29	1	12249	3	N	-0-					-0-
06	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

01	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	286	1	20399	3	N	-0-					-0-
02	18480	X	18431	-0-	-49	-0-	261	1	18170	3	N	-0-					-0-
03	22785	X	19825	-0-	-2960	-0-	283	1	19542	3	N	-0-					-0-
04	22050	X	20171	-0-	-1879	-0-	293	1	19878	3	N	-0-					-0-
05	22785	X	20430	-0-	-2355	-0-	310	1	20120	3	N	-0-					-0-
06	20010	X	19400	-0-	-610	-0-	294	1	19106	3	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

01	4495	X	773	-0-	-3722	-0-	3	1	770	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	1060	-0-	-1432	-0-	6	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	1391	-0-	-1368	-0-	3	1	1388	3	N	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	40	1	4354	3	N	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	12	1	5197	3	N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
01	9703	X	9301	-0-	-402	-0-	128	1	9173	3	N	-0-					-0-
02	8764	X	8208	-0-	-556	-0-	116	1	8092	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9093	-0-	-889	-0-	130	1	8963	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	8564	-0-	-1096	-0-	124	1	8440	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	9406	-0-	-576	-0-	143	1	9263	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	7775	-0-	-1225	-0-	118	1	7657	3	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4374	-0-	-3035	-0-	370	1	4004	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	5733	-0-	-959	-0-	723	1	5010	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5471	-0-	-1225	-0-	595	1	4876	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5905	-0-	-455	-0-	685	1	5220	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	5918	-0-	-437	-0-	773	1	5145	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	4525	-0-	-1625	-0-	716	1	3808	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	635	1	6869	3	N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	806	1	5583	3	N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	863	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	726	1	5533	3	N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	614	1	4091	3	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	734	1	3907	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58094	X	55835	-0-	-2259	-0-	771	1	55064	3	N	-0-					-0-
02	52472	X	49420	-0-	-3052	-0-	700	1	48720	3	N	-0-					-0-
03	58094	X	54853	-0-	-3241	-0-	782	1	54071	3	N	-0-					-0-
04	54960	X	52507	-0-	-2453	-0-	763	1	51744	3	N	-0-					-0-
05	56792	X	53716	-0-	-3076	-0-	815	1	52901	3	N	-0-					-0-
06	54030	X	51676	-0-	-2354	-0-	783	1	50893	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48422	X	40923	-0-	-7499	-0-	355	1	40568	3	N	-0-					-0-
02	37408	X	30016	-0-	-7392	-0-	238	1	29778	3	N	-0-					-0-
03	42532	X	39387	-0-	-3145	-0-	388	1	38999	3	N	-0-					-0-
04	41160	X	37226	-0-	-3934	-0-	392	1	36834	3	N	-0-					-0-
05	42532	X	37103	-0-	-5429	-0-	361	1	36742	3	N	-0-					-0-
06	39600	X	34719	-0-	-4881	-0-	324	1	34395	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45136	X	36867	-0-	-8269	-0-	320	1	36547	3	N	-0-					-0-
02	34804	X	27696	-0-	-7108	-0-	219	1	27477	3	N	-0-					-0-
03	38564	X	33663	-0-	-4901	-0-	331	1	33332	3	N	-0-					-0-
04	37320	X	33698	-0-	-3622	-0-	354	1	33344	3	N	-0-					-0-
05	38564	X	33197	-0-	-5367	-0-	323	1	32874	3	N	-0-					-0-
06	35670	X	31384	-0-	-4286	-0-	293	1	31091	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70559	X	70559	-0-	-0-	-0-	612	1	69947	3	N	-0-			-0-
02	54997	X	54997	-0-	-0-	-0-	435	1	54562	3	N	-0-			-0-
03	71805	X	71805	-0-	-0-	-0-	707	1	71098	3	N	-0-			-0-
04	67250	X	67250	-0-	-0-	-0-	707	1	66543	3	N	-0-			-0-
05	68229	X	68229	-0-	-0-	-0-	664	1	67565	3	N	-0-			-0-
06	65673	X	65673	-0-	-0-	-0-	614	1	65059	3	N	-0-			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

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

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
01	2635	X	849	-0-	-1786	-0-	8	1	841	3	N	-0-			-0-
02	2296	X	1278	-0-	-1018	-0-	18	1	1260	3	N	-0-			-0-
03	1705	X	1494	-0-	-211	-0-	22	1	1472	3	N	-0-			-0-
04	1350	X	900	-0-	-450	-0-	9	1	891	3	N	-0-			-0-
05	1426	X	1200	-0-	-226	-0-	11	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	3	N	-0-			-0-

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
01	60853	X	58471	-0-	-2382	-0-	581	1	57890	3	N	-0-			-0-
02	54964	X	53483	-0-	-1481	-0-	742	1	52741	3	N	-0-			-0-
03	60171	X	58328	-0-	-1843	-0-	863	1	57465	3	N	-0-			-0-
04	57510	X	54959	-0-	-2551	-0-	570	1	54389	3	N	-0-			-0-
05	59272	X	55834	-0-	-3438	-0-	521	1	55313	3	N	-0-			-0-
06	57300	X	53889	-0-	-3411	-0-	525	1	53364	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	15403	-0-	-9738	-0-	153	1	15250	3	N	-0-			-0-
02	22708	X	14509	-0-	-8199	-0-	201	1	14308	3	N	-0-			-0-
03	23839	X	16400	-0-	-7439	-0-	243	1	16157	3	N	-0-			-0-
04	16050	X	14991	-0-	-1059	-0-	155	1	14836	3	N	-0-			-0-
05	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	159	1	16825	3	N	-0-			-0-
06	15870	X	12643	-0-	-3227	-0-	123	1	12520	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65565	X	50989	-0-	-14576	-0-	442	1	50547	3	N	-0-			-0-
02	54180	X	38916	-0-	-15264	-0-	308	1	38608	3	N	-0-			-0-
03	59985	X	46061	-0-	-13924	-0-	453	1	45608	3	N	-0-			-0-
04	51870	X	44011	-0-	-7859	-0-	463	1	43548	3	N	-0-			-0-
05	53599	X	43504	-0-	-10095	-0-	423	1	43081	3	N	-0-			-0-
06	49350	X	41507	-0-	-7843	-0-	388	1	41119	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	32355	-0-	-7542	-0-	322	1	32033	3	N	-0-			-0-
02	33936	X	31084	-0-	-2852	-0-	432	1	30652	3	N	-0-			-0-
03	37262	X	33541	-0-	-3721	-0-	496	1	33045	3	N	-0-			-0-
04	36060	X	33006	-0-	-3054	-0-	342	1	32664	3	N	-0-			-0-
05	36766	X	33694	-0-	-3072	-0-	315	1	33379	3	N	-0-			-0-
06	33300	X	32393	-0-	-907	-0-	316	1	32077	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	34966	-0-	-7814	-0-	348	1	34618	3	N	-0-					-0-
02	38640	X	31015	-0-	-7625	-0-	431	1	30584	3	N	-0-					-0-
03	42780	X	32986	-0-	-9794	-0-	488	1	32498	3	N	-0-					-0-
04	36810	X	30341	-0-	-6469	-0-	315	1	30026	3	N	-0-					-0-
05	37045	X	31252	-0-	-5793	-0-	292	1	30958	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	33840	X	29032	-0-	-4808	-0-	283	1	28749	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44175	X	37068	-0-	-7107	-0-	369	1	36699	3	N	-0-					-0-
02	39900	X	32931	-0-	-6969	-0-	457	1	32474	3	N	-0-					-0-
03	40796	X	36028	-0-	-4768	-0-	533	1	35495	3	N	-0-					-0-
04	37440	X	33665	-0-	-3775	-0-	349	1	33316	3	N	-0-					-0-
05	37076	X	34546	-0-	-2530	-0-	323	1	34223	3	N	-0-					-0-
06	35880	X	32904	-0-	-2976	-0-	321	1	32583	3	N	-0-					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	875	1	17824	3	Y	20	1	1			20
							81	4	22	9							
02	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	706	1	14469	3	Y	-0-	18	1			2
							58	4									
03	26629	X	12813	-0-	-13816	-0-	707	1	12048	3	Y	4					6
							54	4	4	9							
04	25770	X	15632	-0-	-10138	-0-	855	1	14771	3	Y	5					11
							6	9									
05	26629	X	14111	-0-	-12518	-0-	769	1	13308	3	Y	6	7	1			10
							27	4	7	9							
06	18210	X	14895	-0-	-3315	-0-	773	1	14122	3	Y	-0-					10

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46693	X	46693	-0-	-0-	-0-	839	1	45854	3	N	-0-					-0-
02	41881	X	41881	-0-	-0-	-0-	772	1	41109	3	N	-0-					-0-
03	44774	X	44774	-0-	-0-	-0-	905	1	43869	3	N	-0-					-0-
04	42430	X	42430	-0-	-0-	-0-	872	1	41558	3	N	-0-					-0-
05	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	882	1	42357	3	N	-0-					-0-
06	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	844	1	39814	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44180	X	44180	-0-	-0-	-0-	794	1	43386	3	N	-0-					-0-
02	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	738	1	39302	3	N	-0-					-0-
03	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	894	1	43310	3	N	-0-					-0-
04	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	875	1	41717	3	N	-0-					-0-
05	43759	X	43759	-0-	-0-	-0-	892	1	42867	3	N	-0-					-0-
06	34510	X	34510	-0-	-0-	-0-	716	1	33794	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	631	1	12856	3	Y	21	19	1			35
							59	4	23	9							
02	11592	X	11372	-0-	-220	-0-	527	1	10799	3	Y	3	31	1			7
							43	4	3	9							
03	17701	X	9644	-0-	-8057	-0-	532	1	9072	3	Y	-0-					7
							40	4									
04	17130	X	11438	-0-	-5692	-0-	625	1	10800	3	Y	12					19
							13	9									
05	17701	X	9038	-0-	-8663	-0-	492	1	8520	3	Y	8	11	1			16
							17	4	9	9							
06	13140	X	11881	-0-	-1259	-0-	616	1	11265	3	Y	-0-					16

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

01	51098	X	51098	-0-	-0-	-0-	918	1	50180	3	N	-0-					-0-
02	45957	X	45957	-0-	-0-	-0-	847	1	45110	3	N	-0-					-0-
03	48838	X	48838	-0-	-0-	-0-	987	1	47851	3	N	-0-					-0-
04	47134	X	47134	-0-	-0-	-0-	968	1	46166	3	N	-0-					-0-
05	47910	X	47910	-0-	-0-	-0-	977	1	46933	3	N	-0-					-0-
06	45230	X	45230	-0-	-0-	-0-	938	1	44292	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

01	42233	X	42233	-0-	-0-	-0-	759	1	41474	3	N	-0-					-0-
02	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	704	1	37456	3	N	-0-					-0-
03	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	817	1	39616	3	N	-0-					-0-
04	38839	X	38839	-0-	-0-	-0-	798	1	38041	3	N	-0-					-0-
05	39952	X	39952	-0-	-0-	-0-	815	1	39137	3	N	-0-					-0-
06	37440	X	37440	-0-	-0-	-0-	777	1	36663	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

01	50003	X	43209	-0-	-6794	-0-	777	1	42432	3	N	-0-					-0-
02	43403	X	43403	-0-	-0-	-0-	800	1	42603	3	N	-0-					-0-
03	45960	X	45960	-0-	-0-	-0-	929	1	45031	3	N	-0-					-0-
04	44911	X	44911	-0-	-0-	-0-	923	1	43988	3	N	-0-					-0-
05	48050	X	45705	-0-	-2345	-0-	932	1	44773	3	N	-0-					-0-
06	46500	X	41252	-0-	-5248	-0-	856	1	40396	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

01	27016	X	27016	-0-	-0-	-0-	486	1	26530	3	N	-0-					-0-
02	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	445	1	23701	3	N	-0-					-0-
03	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	521	1	25258	3	N	-0-					-0-
04	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	494	1	23568	3	N	-0-					-0-
05	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	517	1	24855	3	N	-0-					-0-
06	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	493	1	23252	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

01	15438	X	9182	-0-	-6256	-0-	690	1	8492	3	Y	-0-					-0-
02	13944	X	7335	-0-	-6609	-0-	570	1	6765	3	Y	-0-					-0-
03	15283	X	6832	-0-	-8451	-0-	656	1	6176	3	Y	-0-					-0-
04	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	1390	1	15431	3	Y	-0-					-0-
05	13330	X	11396	-0-	-1934	-0-	1076	1	10320	3	Y	-0-					-0-
06	8880	X	6965	-0-	-1915	-0-	614	1	6351	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	38322	-0-	-3466	-0-	529	1	37793	3	N	-0-					-0-
02	36484	X	34434	-0-	-2050	-0-	488	1	33946	3	N	-0-					-0-
03	40269	X	36862	-0-	-3407	-0-	525	1	36337	3	N	-0-					-0-
04	37860	X	34652	-0-	-3208	-0-	504	1	34148	3	N	-0-					-0-
05	39122	X	24999	-0-	-14123	-0-	379	1	24620	3	N	-0-					-0-
06	37080	X	11061	-0-	-26019	-0-	168	1	10893	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48701	X	44082	-0-	-4619	-0-	609	1	43473	3	N	-0-					-0-
02	42476	X	39627	-0-	-2849	-0-	561	1	39066	3	N	-0-					-0-
03	46500	X	43654	-0-	-2846	-0-	622	1	43032	3	N	-0-					-0-
04	43260	X	41674	-0-	-1586	-0-	606	1	41068	3	N	-0-					-0-
05	44082	X	31370	-0-	-12712	-0-	476	1	30894	3	N	-0-					-0-
06	42660	X	14165	-0-	-28495	-0-	215	1	13950	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	32132	-0-	-4293	-0-	444	1	31688	3	N	-0-					-0-
02	32004	X	29233	-0-	-2771	-0-	414	1	28819	3	N	-0-					-0-
03	34472	X	32435	-0-	-2037	-0-	462	1	31973	3	N	-0-					-0-
04	32160	X	31155	-0-	-1005	-0-	453	1	30702	3	N	-0-					-0-
05	33232	X	24580	-0-	-8652	-0-	373	1	24207	3	N	-0-					-0-
06	31380	X	621	-0-	-30759	-0-	9	1	612	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89900	X	76706	-0-	-13194	-0-	1379	1	75327	3	N	-0-					-0-
02	77756	X	69058	-0-	-8698	-0-	1273	1	67785	3	N	-0-					-0-
03	82863	X	73747	-0-	-9116	-0-	1491	1	72256	3	N	-0-					-0-
04	78510	X	71173	-0-	-7337	-0-	1462	1	69711	3	N	-0-					-0-
05	79763	X	71691	-0-	-8072	-0-	1462	1	70229	3	N	-0-					-0-
06	74220	X	69437	-0-	-4783	-0-	1441	1	67996	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89125	X	76837	-0-	-12288	-0-	1381	1	75456	3	N	-0-					-0-
02	77504	X	69412	-0-	-8092	-0-	1280	1	68132	3	N	-0-					-0-
03	82646	X	73744	-0-	-8902	-0-	1491	1	72253	3	N	-0-					-0-
04	78330	X	70976	-0-	-7354	-0-	1458	1	69518	3	N	-0-					-0-
05	79670	X	71838	-0-	-7832	-0-	1465	1	70373	3	N	-0-					-0-
06	74370	X	70105	-0-	-4265	-0-	1455	1	68650	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69347	X	60806	-0-	-8541	-0-	1093	1	59713	3	N	-0-					-0-
02	62328	X	53756	-0-	-8572	-0-	991	1	52765	3	N	-0-					-0-
03	66495	X	57949	-0-	-8546	-0-	1172	1	56777	3	N	-0-					-0-
04	62970	X	55976	-0-	-6994	-0-	1150	1	54826	3	N	-0-					-0-
05	63612	X	54501	-0-	-9111	-0-	1111	1	53390	3	N	-0-					-0-
06	58830	X	53544	-0-	-5286	-0-	1111	1	52433	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90334	X	78093	-0-	-12241	-0-	1404	1	76689	3	N	-0-					-0-
02	79884	X	70436	-0-	-9448	-0-	1299	1	69137	3	N	-0-					-0-
03	84723	X	75738	-0-	-8985	-0-	1531	1	74207	3	N	-0-					-0-
04	79980	X	72768	-0-	-7212	-0-	1495	1	71273	3	N	-0-					-0-
05	81251	X	72989	-0-	-8262	-0-	1488	1	71501	3	N	-0-					-0-
06	75570	X	70805	-0-	-4765	-0-	1469	1	69336	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70804	X	59935	-0-	-10869	-0-	1077	1	58858	3	N	-0-					-0-
02	62048	X	52693	-0-	-9355	-0-	972	1	51721	3	N	-0-					-0-
03	65348	X	56207	-0-	-9141	-0-	1136	1	55071	3	N	-0-					-0-
04	61500	X	52765	-0-	-8735	-0-	1084	1	51681	3	N	-0-					-0-
05	62341	X	53854	-0-	-8487	-0-	1098	1	52756	3	N	-0-					-0-
06	57990	X	52087	-0-	-5903	-0-	1081	1	51006	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65379	X	57908	-0-	-7471	-0-	1041	1	56867	3	N	-0-					-0-
02	58576	X	50781	-0-	-7795	-0-	936	1	49845	3	N	-0-					-0-
03	63271	X	53744	-0-	-9527	-0-	1087	1	52657	3	N	-0-					-0-
04	59850	X	51898	-0-	-7952	-0-	1066	1	50832	3	N	-0-					-0-
05	61101	X	51820	-0-	-9281	-0-	1057	1	50763	3	N	-0-					-0-
06	56040	X	50742	-0-	-5298	-0-	1053	1	49689	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	50065	X	36702	-0-	-13363	-0-	318	1	36384	3	N	-0-					-0-
02	40292	X	35142	-0-	-5150	-0-	278	1	34864	3	N	-0-					-0-
03	43431	X	37863	-0-	-5568	-0-	373	1	37490	3	N	-0-					-0-
04	41250	X	35360	-0-	-5890	-0-	372	1	34988	3	N	-0-					-0-
05	38905	X	35438	-0-	-3467	-0-	345	1	35093	3	N	-0-					-0-
06	37650	X	35980	-0-	-1670	-0-	336	1	35644	3	N	-0-					-0-

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
01	57567	X	44586	-0-	-12981	-0-	387	1	44199	3	N	-0-					-0-
02	48608	X	39761	-0-	-8847	-0-	315	1	39446	3	N	-0-					-0-
03	50933	X	43939	-0-	-6994	-0-	432	1	43507	3	N	-0-					-0-
04	49110	X	41002	-0-	-8108	-0-	431	1	40571	3	N	-0-					-0-
05	47771	X	40267	-0-	-7504	-0-	392	1	39875	3	N	-0-					-0-
06	43140	X	38744	-0-	-4396	-0-	362	1	38382	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132153	X	56818	-0-	-75335	-0-	493	1	56325	3	N	-0-					-0-
02	54208	X	51864	-0-	-2344	-0-	410	1	51454	3	N	-0-					-0-
03	59427	X	56984	-0-	-2443	-0-	561	1	56423	3	N	-0-					-0-
04	57150	X	55797	-0-	-1353	-0-	587	1	55210	3	N	-0-					-0-
05	57412	X	55839	-0-	-1573	-0-	543	1	55296	3	N	-0-					-0-
06	55560	X	53942	-0-	-1618	-0-	504	1	53438	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	26684	X	-0-	-0-	-26684	-0-					Y	-0-					-0-
03	23219	X	10259	-0-	-12960	-0-	377	1	9312	3	Y	237	204	1			33
							309	4	261	9							
04	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	1017	1	22938	3	Y	1061	1071	1			23
							292	4	1167	9							
05	19623	X	16897	-0-	-2726	-0-	903	1	15153	3	Y	644	618	1			49
							133	4	708	9							
06	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1303	1	17421	3	Y	826	839	1			36
							172	4	909	9							

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	1			-0-
02	15680	X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	-0-					-0-
03	16926	X	6434	-0-	-10492	-0-	239	1	5886	3	Y	103	87	1			16
							196	4	113	9							
04	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	930	1	20987	3	Y	442	440	1			18
							267	4	486	9							
05	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1014	1	17025	3	Y	340	328	1			30
							149	4	374	9							
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	929	1	12423	3	Y	396	407	1			19
							122	4	436	9							

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	228	1			-0-
02	15876	X	-0-	-0-	-15876	-0-					Y	-0-					-0-
03	16306	X	6673	-0-	-9633	-0-	242	1	5983	3	Y	226	197	1			29
							199	4	249	9							
04	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	923	1	20831	3	Y	742	752	1			19
							265	4	816	9							
05	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	906	1	15209	3	Y	695	662	1			52
							133	4	765	9							
06	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	945	1	12632	3	Y	346	381	1			17
							124	4	381	9							

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	18412	-0-	-5117	-0-	331	1	18081	3	N	-0-					-0-
02	20216	X	16740	-0-	-3476	-0-	309	1	16431	3	N	-0-					-0-
03	21793	X	17302	-0-	-4491	-0-	350	1	16952	3	N	-0-					-0-
04	19770	X	17031	-0-	-2739	-0-	350	1	16681	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	17046	-0-	-2639	-0-	348	1	16698	3	N	-0-					-0-
06	17940	X	15726	-0-	-2214	-0-	326	1	15400	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	11642	-0-	-8849	-0-	209	1	11433	3	N	-0-					-0-
02	18060	X	9875	-0-	-8185	-0-	182	1	9693	3	N	-0-					-0-
03	19995	X	10671	-0-	-9324	-0-	216	1	10455	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	8956	-0-	-7514	-0-	184	1	8772	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	8350	-0-	-5817	-0-	170	1	8180	3	N	-0-					-0-
06	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	307	1	14470	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	12741	-0-	-2263	-0-	229	1	12512	3	N	-0-			-0-
02	13020	X	10893	-0-	-2127	-0-	201	1	10692	3	N	-0-			-0-
03	14415	X	11991	-0-	-2424	-0-	242	1	11749	3	N	-0-			-0-
04	13950	X	11070	-0-	-2880	-0-	227	1	10843	3	N	-0-			-0-
05	12896	X	11836	-0-	-1060	-0-	241	1	11595	3	N	-0-			-0-
06	12330	X	10982	-0-	-1348	-0-	228	1	10754	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972

01	25916	X	19864	-0-	-6052	-0-	357	1	19507	3	N	-0-			-0-
02	23408	X	18170	-0-	-5238	-0-	335	1	17835	3	N	-0-			-0-
03	23467	X	20643	-0-	-2824	-0-	417	1	20226	3	N	-0-			-0-
04	22350	X	19459	-0-	-2891	-0-	400	1	19059	3	N	-0-			-0-
05	20739	X	19560	-0-	-1179	-0-	399	1	19161	3	N	-0-			-0-
06	19980	X	18034	-0-	-1946	-0-	374	1	17660	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001

01	27001	X	21584	-0-	-5417	-0-	388	1	21196	3	N	-0-			-0-
02	23212	X	19459	-0-	-3753	-0-	359	1	19100	3	N	-0-			-0-
03	25110	X	20488	-0-	-4622	-0-	414	1	20074	3	N	-0-			-0-
04	24090	X	19970	-0-	-4120	-0-	410	1	19560	3	N	-0-			-0-
05	22785	X	19436	-0-	-3349	-0-	396	1	19040	3	N	-0-			-0-
06	20880	X	18789	-0-	-2091	-0-	390	1	18399	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

01	23839	X	19928	-0-	-3911	-0-	358	1	19570	3	N	-0-			-0-
02	21532	X	14273	-0-	-7259	-0-	263	1	14010	3	N	-0-			-0-
03	22475	X	19915	-0-	-2560	-0-	403	1	19512	3	N	-0-			-0-
04	21270	X	18772	-0-	-2498	-0-	386	1	18386	3	N	-0-			-0-
05	20367	X	18186	-0-	-2181	-0-	371	1	17815	3	N	-0-			-0-
06	19290	X	17282	-0-	-2008	-0-	359	1	16923	3	N	-0-			-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

01	47368	X	45371	-0-	-1997	-0-	2435	1	42936	3	N	-0-			-0-
02	41272	X	40639	-0-	-633	-0-	2278	1	38361	3	N	-0-			-0-
03	42749	X	40559	-0-	-2190	-0-	2398	1	38161	3	N	-0-			-0-
04	43920	X	37606	-0-	-6314	-0-	2386	1	35220	3	N	-0-			-0-
05	45384	X	38484	-0-	-6900	-0-	2352	1	36132	3	N	-0-			-0-
06	43920	X	35438	-0-	-8482	-0-	2119	1	33319	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

01	71765	X	63072	-0-	-8693	-0-	627	1	62445	3	N	-0-			-0-
02	62160	X	48601	-0-	-13559	-0-	675	1	47926	3	N	-0-			-0-
03	64821	X	53060	-0-	-11761	-0-	785	1	52275	3	N	-0-			-0-
04	61050	X	51659	-0-	-9391	-0-	536	1	51123	3	N	-0-			-0-
05	63085	X	51923	-0-	-11162	-0-	485	1	51438	3	N	-0-			-0-
06	61050	X	47651	-0-	-13399	-0-	465	1	47186	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

01	66867	X	59799	-0-	-7068	-0-	825	1	58974	3	N	-0-			-0-
02	57736	X	52320	-0-	-5416	-0-	741	1	51579	3	N	-0-			-0-
03	61969	X	58083	-0-	-3886	-0-	828	1	57255	3	N	-0-			-0-
04	59880	X	55440	-0-	-4440	-0-	806	1	54634	3	N	-0-			-0-
05	61876	X	54767	-0-	-7109	-0-	831	1	53936	3	N	-0-			-0-
06	57870	X	54114	-0-	-3756	-0-	820	1	53294	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141701	X	99710	-0-	-41991	-0-	1376	1	98334	3	N	-0-					-0-
02	94836	X	86311	-0-	-8525	-0-	1223	1	85088	3	N	-0-					-0-
03	104997	X	94179	-0-	-10818	-0-	1342	1	92837	3	N	-0-					-0-
04	101610	X	87649	-0-	-13961	-0-	1274	1	86375	3	N	-0-					-0-
05	103664	X	87453	-0-	-16211	-0-	1327	1	86126	3	N	-0-					-0-
06	96480	X	84580	-0-	-11900	-0-	1282	1	83298	3	N	-0-					-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			-0-
02	37240	X	-0-	-0-	-37240	-0-					Y	-0-					-0-
03	38874	X	36121	-0-	-2753	-0-	1333	1	32891	3	Y	731	625	1			106
							1093	4	804	9							
04	42636	X	42636	-0-	-0-	-0-	1729	1	39004	3	Y	1278	1348	1			36
							497	4	1406	9							
05	36335	X	36335	-0-	-0-	-0-	1949	1	32732	3	Y	1244	1184	1			96
							286	4	1368	9							
06	34950	X	30194	-0-	-4756	-0-	2014	1	26923	3	Y	902	956	1			42
							265	4	992	9							

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			-0-
02	37044	X	-0-	-0-	-37044	-0-					Y	-0-					-0-
03	38037	X	33951	-0-	-4086	-0-	1260	1	31097	3	Y	510	428	1			82
							1033	4	561	9							
04	39814	X	39814	-0-	-0-	-0-	1644	1	37090	3	Y	553	605	1			30
							472	4	608	9							
05	33728	X	20301	-0-	-13427	-0-	1101	1	18490	3	Y	498	487	1			41
							162	4	548	9							
06	32850	X	6506	-0-	-26344	-0-	441	1	5893	3	Y	104	139	1			6
							58	4	114	9							

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1			-0-
02	36204	X	-0-	-0-	-36204	-0-					Y	-0-					-0-
03	38111	X	38111	-0-	-0-	-0-	1418	1	34985	3	Y	496	412	1			84
							1162	4	546	9							
04	43894	X	43894	-0-	-0-	-0-	1823	1	41126	3	Y	383	435	1			32
							524	4	421	9							
05	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	1938	1	32541	3	Y	68	79	1			21
							285	4	75	9							
06	36870	X	29981	-0-	-6889	-0-	2066	1	27617	3	Y	24	35	1			10
							272	4	26	9							

ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			-0-
02	49168	X	-0-	-0-	-49168	-0-					Y	-0-					-0-
03	50375	X	41765	-0-	-8610	-0-	1553	1	38320	3	Y	563	469	1			94
							1273	4	619	9							
04	52046	X	52046	-0-	-0-	-0-	2146	1	48426	3	Y	779	834	1			39
							617	4	857	9							
05	45659	X	45659	-0-	-0-	-0-	2471	1	41481	3	Y	1222	1162	1			99
							363	4	1344	9							
06	40410	X	40235	-0-	-175	-0-	2691	1	35973	3	Y	1106	1153	1			52
							354	4	1217	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			-0-
02	32816	X	-0-	-0-	-32816	-0-					Y	-0-					-0-
03	34441	X	28083	-0-	-6358	-0-	1047	1	25841	3	Y	306	250	1			56
							858	4	337	9							
04	38428	X	38428	-0-	-0-	-0-	1596	1	36017	3	Y	324	352	1			28
							459	4	356	9							
05	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	1708	1	28680	3	Y	704	673	1			59
							251	4	774	9							
06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	1864	1	24912	3	Y	796	818	1			37
							245	4	876	9							

ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	33	1			-0-
02	25900	X	-0-	-0-	-25900	-0-					Y	-0-					-0-
03	26629	X	18759	-0-	-7870	-0-	678	1	16736	3	Y	717	627	1			90
							556	4	789	9							
04	29321	X	29321	-0-	-0-	-0-	1180	1	26632	3	Y	1064	1128	1			26
							339	4	1170	9							
05	24180	X	23430	-0-	-750	-0-	1253	1	21034	3	Y	872	832	1			66
							184	4	959	9							
06	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	1331	1	17792	3	Y	857	886	1			37
							175	4	943	9							

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
01	268584	X	177678	-0-	-90906	-0-	108	1	177568	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	242592	X	146224	-0-	-96368	-0-	85	1	146139	2	N	-0-					-0-
03	249767	X	147696	-0-	-102071	-0-	130	1	147566	2	N	-0-					-0-
04	212460	X	130916	-0-	-81544	-0-	131	1	130785	2	N	-0-					-0-
05	197253	X	126111	-0-	-71142	-0-	451	1	125660	2	N	-0-					-0-
06	171960	X	112006	-0-	-59954	-0-	99	1	111900	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2197	-0-	-1864	-0-	65	1	2130	3	N	2	2	8			5
							2	9									
02	3472	X	1991	-0-	-1481	-0-	63	1	1924	3	N	4	4	8			5
							4	9									
03	3503	X	2229	-0-	-1274	-0-	69	1	2159	3	N	1	1	8			5
							1	9									
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	84	1	2091	3	N	-0-					5
05	2201	X	1857	-0-	-344	-0-	140	1	1717	3	N	-0-					5
06	2160	X	1880	-0-	-280	-0-	151	1	1727	3	N	2	2	8			5
							2	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	153	1	556	3	N	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	141	1	468	3	N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	133	1	483	3	N	-0-					-0-
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	149	1	425	3	N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	129	1	475	3	N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	N	-0-					-0-
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	3	N	-0-					-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	3	N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	63	1	181	3	N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	61	1	223	3	N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	44	1	160	3	N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	47	1	172	3	N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	59	1	167	3	N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	84	1	308	3	N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	63	1	262	3	N	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4979	-0-	-601	-0-	146	1	4830	3	Y	3	3	8			5
							3	9									
02	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	133	1	4084	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	146	1	4615	3	Y	5					10
							6	9									
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	194	1	4824	3	Y	12	5	8			17
							13	9									
05	4991	X	4562	-0-	-429	-0-	343	1	4218	3	Y	1					18
							1	9									
06	4830	X	4287	-0-	-543	-0-	345	1	3938	3	Y	4	2	8			20
							4	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7187	-0-	-377	-0-	211	1	6965	3	N	10					68
							11	9									
02	6832	X	6573	-0-	-259	-0-	206	1	6349	3	N	16	4	8			80
							18	9									
03	7564	X	7096	-0-	-468	-0-	218	1	6858	3	N	18	1	8			97
							20	9									
04	7230	X	6744	-0-	-486	-0-	260	1	6475	3	N	8	78	1			27
							9	9									
05	7347	X	6756	-0-	-591	-0-	506	1	6224	3	N	24	3	8			48
							26	9									
06	7050	X	6574	-0-	-476	-0-	529	1	6033	3	N	11					59
							12	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6720	-0-	-441	-0-	197	1	6512	3	N	10	1	8			65
							11	9									
02	6468	X	6218	-0-	-250	-0-	195	1	6010	3	N	12					77
							13	9									
03	7130	X	6970	-0-	-160	-0-	214	1	6738	3	N	16					93
							18	9									
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	265	1	6602	3	N	8	74	1			27
							9	9									
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	550	1	6760	3	N	22					49
							24	9									
06	6750	X	6121	-0-	-629	-0-	492	1	5612	3	N	15	4	8			60
							17	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39618	X	37668	-0-	-1950	-0-	1108	1 2 9	36558	3	N	2	2	8			-0-
02	35588	X	33682	-0-	-1906	-0-	1060	1 8 9	32614	3	N	7	7	8			-0-
03	39401	X	33536	-0-	-5865	-0-	1031	1 1 9	32504	3	N	1	1	8			-0-
04	38040	X	36393	-0-	-1647	-0-	1406	1 2 9	34985	3	N	2	2	8			-0-
05	39308	X	35553	-0-	-3755	-0-	2675	1 1 9	32877	3	N	1	1	8			-0-
06	36450	X	32822	-0-	-3628	-0-	2646	1 1 9	30175	3	N	1	1	8			-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

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

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70773	X	68445	-0-	-2328	-0-	2012	1 62 9	66371	3	N	56	12	8			190
02	62412	X	61324	-0-	-1088	-0-	1928	1 43 9	59353	3	N	39	90	1	21	8	118
03	69099	X	67514	-0-	-1585	-0-	2074	1 77 9	65363	3	N	70	92	1	7	8	89
04	66870	X	61812	-0-	-5058	-0-	2386	1 50 9	59376	3	N	45	16	8			118
05	68448	X	63643	-0-	-4805	-0-	4783	1 63 9	58797	3	N	57	89	1	6	8	80
06	66240	X	60674	-0-	-5566	-0-	4886	1 61 9	55727	3	N	55	6	8			129

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	22585	-0-	-1967	-0-	663	1 54 9	21868	3	N	49	5	8			190
02	21028	X	20208	-0-	-820	-0-	635	1 29 9	19544	3	N	26	90	1	8	8	118
03	23095	X	21910	-0-	-1185	-0-	672	1 72 9	21166	3	N	65	92	1	2	8	89
04	22350	X	20282	-0-	-2068	-0-	782	1 34 9	19466	3	N	31	2	8			118
05	23095	X	19162	-0-	-3933	-0-	1437	1 59 9	17666	3	N	54	89	1	3	8	80
06	21870	X	20085	-0-	-1785	-0-	1615	1 55 9	18415	3	N	50	1	8			129

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5098	-0-	-1009	-0-	150	1	4948	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	4777	-0-	-543	-0-	150	1	4620	3	N	6	4	8			2
							7	9									
03	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	174	1	5481	3	N	4	1	8			5
							4	9									
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	209	1	5191	3	N	2					7
							2	9									
05	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	378	1	4645	3	N	1	1	8			7
							1	9									
06	5490	X	5451	-0-	-39	-0-	439	1	5012	3	N	-0-					7

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	20077	-0-	-3142	-0-	591	1	19484	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	20888	X	18053	-0-	-2835	-0-	568	1	17472	3	N	12	4	8			8
							13	9									
03	23312	X	19858	-0-	-3454	-0-	610	1	19234	3	N	13	5	5	1	8	15
							14	9									
04	22560	X	19873	-0-	-2687	-0-	767	1	19093	3	N	12	2	8			25
							13	9									
05	23312	X	20228	-0-	-3084	-0-	1522	1	18705	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	19440	X	19385	-0-	-55	-0-	1563	1	17821	3	N	1	1	8			25
							1	9									

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53227	X	48457	-0-	-4770	-0-	1426	1	47025	3	N	5	1	5	5	8	-0-
							6	9									
02	46648	X	34292	-0-	-12356	-0-	1079	1	33204	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	49538	X	23148	-0-	-26390	-0-	712	1	22425	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	47940	X	37201	-0-	-10739	-0-	1437	1	35755	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	49538	X	36692	-0-	-12846	-0-	2760	1	33929	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	46890	X	35161	-0-	-11729	-0-	2834	1	32320	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	716	1	23607	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	22568	X	19461	-0-	-3107	-0-	612	1	18845	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	24986	X	17966	-0-	-7020	-0-	553	1	17411	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	24180	X	19201	-0-	-4979	-0-	742	1	18457	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	24335	X	19506	-0-	-4829	-0-	1467	1	18039	3	N	-0-					-0-
06	23550	X	18371	-0-	-5179	-0-	1481	1	16889	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	28789	-0-	-8473	-0-	847	1 8 9	27934	3	N	7	7	8			-0-
02	31808	X	27059	-0-	-4749	-0-	851	1 9 9	26199	3	N	8	8	8			-0-
03	34410	X	22664	-0-	-11746	-0-	697	1	21967	3	N	-0-					-0-
04	30930	X	24934	-0-	-5996	-0-	963	1 6 9	23965	3	N	5	5	8			-0-
05	30876	X	30364	-0-	-512	-0-	2284	1 1 9	28079	3	N	1	1	8			-0-
06	28980	X	27488	-0-	-1492	-0-	2216	1 2 9	25270	3	N	2	2	8			-0-

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105772	X	86362	-0-	-19410	-0-	2541	1 32 9	83789	3	N	29	11	1			76
02	95536	X	76646	-0-	-18890	-0-	2410	1 53 9	74183	3	N	48	98	1	13	8	13
03	105772	X	83231	-0-	-22541	-0-	2559	1 37 9	80635	3	N	34	4	8			43
04	85290	X	78639	-0-	-6651	-0-	3037	1 33 9	75569	3	N	30	11	8			62
05	88133	X	79708	-0-	-8425	-0-	5994	1 34 9	73680	3	N	31	6	8			87
06	83580	X	74688	-0-	-8892	-0-	6018	1 34 9	68636	3	N	31	8	8			110

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85095	X	72213	-0-	-12882	-0-	2124	1 45 9	70044	3	N	41	11	8			64
02	76860	X	63157	-0-	-13703	-0-	1986	1 46 9	61125	3	N	42	82	1	13	8	11
03	85095	X	55543	-0-	-29552	-0-	1708	1 25 9	53810	3	N	23	3	8			31
04	71940	X	58986	-0-	-12954	-0-	2278	1 15 9	56693	3	N	14					45
05	74338	X	59869	-0-	-14469	-0-	4502	1 25 9	55342	3	N	23	4	8			64
06	69870	X	56703	-0-	-13167	-0-	4569	1 26 9	52108	3	N	24	6	8			82

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60729	X	50113	-0-	-10616	-0-	1474	1 12 9	48627	3	N	11	11	8			-0-
02	52864	X	51004	-0-	-1860	-0-	1604	1 18 9	49382	3	N	16	16	8			-0-
03	56945	X	56945	-0-	-0-	-0-	1751	1 8 9	55186	3	N	7	7	8			-0-
04	50820	X	48616	-0-	-2204	-0-	1878	1 19 9	46719	3	N	17	17	8			-0-
05	56482	X	43895	-0-	-12587	-0-	3302	1 6 9	40587	3	N	5	5	8			-0-
06	55110	X	42852	-0-	-12258	-0-	3454	1 6 9	39392	3	N	5	5	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64232	X	54617	-0-	-9615	-0-	1607	1	52998	3	N	11	2	5	11	8	-0-
							12	9									
02	57456	X	52958	-0-	-4498	-0-	1666	1	51273	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	60450	X	58487	-0-	-1963	-0-	1799	1	56681	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	56670	X	50692	-0-	-5978	-0-	1958	1	48722	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	58621	X	50537	-0-	-8084	-0-	3801	1	46729	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	56730	X	47510	-0-	-9220	-0-	3829	1	43675	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57474	X	47725	-0-	-9749	-0-	1404	1	46311	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	51352	X	48048	-0-	-3304	-0-	1511	1	46518	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	54958	X	54958	-0-	-0-	-0-	1690	1	53261	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	49950	X	45522	-0-	-4428	-0-	1758	1	43752	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	53196	X	41680	-0-	-11516	-0-	3135	1	38539	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	53190	X	40506	-0-	-12684	-0-	3265	1	37234	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	28074	-0-	25074	25074	1085	1	26989	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	67278	-0-	64178	89252	5061	1	62217	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	66231	-0-	63231	152483	5339	1	60892	3	N	-0-					-0-

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
01	49073	X	42881	-0-	-6192	-0-	1262	1	41610	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	47542	X	47542	-0-	-0-	-0-	1495	1	46019	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
03	47548	X	47548	-0-	-0-	-0-	1462	1	46078	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	42150	X	41668	-0-	-482	-0-	1609	1	40047	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	52638	X	39457	-0-	-13181	-0-	2968	1	36483	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	50940	X	37628	-0-	-13312	-0-	3033	1	34588	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107167	X	85193	-0-		-21974	-0-		2507	1	82669	3	N	15	15	8			12
									17	9									
02	96460	X	73764	-0-		-22696	-0-		2320	1	71416	3	N	25	25	8			12
									28	9									
03	105152	X	77629	-0-		-27523	-0-		2387	1	75235	3	N	6	5	5	6	8	7
									7	9									
04	88140	X	71952	-0-		-16188	-0-		2779	1	69155	3	N	16	5	5	16	8	2
									18	9									
05	89776	X	71319	-0-		-18457	-0-		5365	1	65945	3	N	8	8	8			2
									9	9									
06	82440	X	66254	-0-		-16186	-0-		5340	1	60904	3	N	9	9	8			2
									10	9									

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99696	X	73027	-0-		-26669	-0-		2149	1	70864	3	N	13	13	8			12
									14	9									
02	86324	X	63071	-0-		-23253	-0-		1984	1	61059	3	N	25	25	8			12
									28	9									
03	86800	X	66136	-0-		-20664	-0-		2034	1	64096	3	N	5	5	5	5	8	7
									6	9									
04	75390	X	60972	-0-		-14418	-0-		2355	1	58602	3	N	14	5	5	14	8	2
									15	9									
05	77407	X	60371	-0-		-17036	-0-		4541	1	55820	3	N	9	1	5	8	8	2
									10	9									
06	70680	X	56183	-0-		-14497	-0-		4528	1	51645	3	N	9	9	8			2
									10	9									

LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84661	X	63722	-0-		-20939	-0-		1875	1	61830	3	N	15	15	8			12
									17	9									
02	67788	X	54955	-0-		-12833	-0-		1729	1	53203	3	N	21	21	8			12
									23	9									
03	70215	X	58110	-0-		-12105	-0-		1787	1	56316	3	N	6	5	5	6	8	7
									7	9									
04	63150	X	53480	-0-		-9670	-0-		2066	1	51396	3	N	16	5	5	16	8	2
									18	9									
05	65255	X	52593	-0-		-12662	-0-		3956	1	48628	3	N	8	1	5	8	8	1
									9	9									
06	61680	X	49254	-0-		-12426	-0-		3970	1	45276	3	N	7	7	8			1
									8	9									

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	356	1	3835	2	Y	41	35	0			10
							45	9									
*02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	157	1	2078	2	Y	23	9	0			24
							25	9									
*03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	44	1	2206	2	Y	21	40	0			5
							23	9									
*04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	32	1	2191	2	Y	25	30	0			-0-
							28	9									
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	56	1	2559	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	47	1	2948	2	Y	31	24	0			7
							34	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	676	2	32	9	Y	29	18	0			11
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	530	2	54	9	Y	49	32	0			28
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-	18	0			10
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	8	0			2

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	506	2	74	9	Y	67	113	0			5
*02	560	N	272	-0-	-288	-0-	271	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*04	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	43	1	468	2	Y	363	270	0			136
							399	9									
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	116	1	1542	2	Y	343	192	0			287
							377	9									
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	2	Y	358	590	0			55
							394	9									
*04	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	18	1	1232	2	Y	355	361	0			49
							391	9									
05	DLQ G-10		1489	-0-	1489	3130	23	1	1051	2	Y	377	374	0			52
							415	9									
06	DLQ G-10		1154	-0-	1154	4284	12	1	758	2	Y	349	344	0			57
							384	9									

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	153	2	Y	15	26	0			7
							1	4	17	9							
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	50	43	0			14
							1	4	55	9							
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	19					33
							21	9									
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					33
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	34	42	0			25
							1	4	37	9							
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	49	34	0			40
							54	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1182	-0-	-1360	-0-	988	2	194	9	Y	176	259	0			20
*02	2296	X	742	-0-	-1554	-0-	490	2	252	9	Y	229	20	0			229
*03	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	1693	2	184	9	Y	167	252	0			144
*04	2430	X	1386	-0-	-1044	-0-	1152	2	234	9	Y	213	173	0			184
05	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	1151	2	355	9	Y	323	128	0			379
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1092	2	277	9	Y	252	499	0			132

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		41	-0-	41	1838	2	1	37	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

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
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

01	14B	DENY	201	-0-	201	1677	20	1	180	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*02	14B	DENY	141	-0-	141	1818	14	1	126	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	1	-0-	1	1819	1	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

01	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	1254	1	13507	2	Y	-0-					-0-
*02	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	1003	1	13301	2	Y	-0-					-0-
*03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	185	1	9235	2	Y	-0-					-0-
*04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	114	1	7767	2	Y	-0-					-0-
05	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	219	1	9975	2	Y	-0-					-0-
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	221	1	13951	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	204	1	3479	2	Y	81	77	1			4
							89	9									
*02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1020	1	4733	2	Y	145	145	1			4
							160	9									
*03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	351	1	3098	2	Y	124	128	1			-0-
							136	9									
*04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	14	14	1			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

01	1333	N	451	-0-	-882	-0-	425	2	26	9	Y	24	28	0			5
*02	1092	N	264	-0-	-828	-0-	233	2	31	9	Y	28	5	0			28
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	815	2	35	9	Y	32	45	0			15
*04	450	N	303	-0-	-147	-0-	296	2	7	9	Y	6	14	0			7
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	459	2	34	9	Y	31	5	0			33
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	41	0			26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	228	1	2730	2	Y	149	184	1			330
							164	9									
*02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	283	1	5157	2	Y	194					524
							213	9									
*03	5518	X	3515	-0-	-2003	-0-	228	1	3142	2	Y	132	182	1			474
							145	9									
*04	5340	X	1011	-0-	-4329	-0-	39	1	926	2	Y	42	175	1			341
							46	9									
*05	5301	X	171	-0-	-5130	-0-	5	1	125	2	Y	37					378
							41	9									
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					378

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

01	3007	X	49	-0-	-2958	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	4	1			7
*02	2184	X	52	-0-	-2132	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					7
*03	1860	X	153	-0-	-1707	-0-	10	1	143	2	Y	-0-	2	1			5
*04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					4
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	1			Y	-0-					4

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	11	7	0			4
							2	4	12	9							
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1535	2	Y	-0-	2	0			2
							3	4									

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	16	10	0			6
							18	9									
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	3	0			3

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

01	7471	X	6596	-0-	-875	-0-	324	1	5948	2	Y	254	317	0			91
							45	4	279	9							
*02	6776	X	6101	-0-	-675	-0-	270	1	5536	2	Y	241	233	0			99
							30	4	265	9							
*03	7502	X	2171	-0-	-5331	-0-	93	1	1966	2	Y	91					190
							12	4	100	9							
*04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					190
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	359	1	7927	2	Y	338	219	0			309
							23	4	372	9							
06	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	470	1	9346	2	Y	408	356	0			361
							16	4	449	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	350	1	6422	2	Y	223	187	0			85
							49	4	245	9							
*02	6384	X	4323	-0-	-2061	-0-	192	1	3950	2	Y	145	163	0			67
							21	4	160	9							
*03	7068	X	1736	-0-	-5332	-0-	75	1	1588	2	Y	58					125
							9	4	64	9							
*04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					125
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	320	1	7081	2	Y	250	184	0			191
							21	4	275	9							
06	6840	X	6802	-0-	-38	-0-	312	1	6198	2	Y	255	223	0			223
							11	4	281	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	312	1	3357	2	Y	76	82	0			17
							84	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			7
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	7	0			-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	173	1	7891	2	Y	210	157	0			53
							231	9									
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	132	1	8336	2	Y	14	67	0			-0-
							15	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
*03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		565	-0-	565	565	8	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	907	7	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	907					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	4	9	0			2
							4	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	72	40	0			32
							79	9									
05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	58	74	0			16
							64	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	8897	X	7511	-0-	-1386	-0-	368	1	6740	2	Y	320	329	0			122
							51	4	352	9							
*02	8036	X	5036	-0-	-3000	-0-	223	1	4573	2	Y	195	240	0			77
							25	4	215	9							
*03	8897	X	2836	-0-	-6061	-0-	121	1	2572	2	Y	116					193
							15	4	128	9							
*04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					193
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1	122	0			72
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-	40	0			32

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1136	2	108	9	Y	98	92	0			18
*02	1288	N	331	-0-	-957	-0-	268	2	63	9	Y	57	61	0			14
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	406	2	37	9	Y	34	43	0			5
*04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4	0			1
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5	1	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			1

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1389	2	108	9	Y	98	88	0			33
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1205	2	109	9	Y	99	67	0			65
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1237	2	43	9	Y	39	57	0			47
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1387	2	175	9	Y	159	63	0			143
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1309	2	91	9	Y	83	121	0			105
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1401	2	149	9	Y	135	177	0			63

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1110	2	119	9	Y	108	84	0			30
*02	1232	N	695	-0-	-537	-0-	609	2	86	9	Y	78	57	0			51
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	883	2	41	9	Y	37	58	0			30
*04	1200	N	904	-0-	-296	-0-	826	2	78	9	Y	71	58	0			43
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	937	2	76	9	Y	69	46	0			66
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60	97	0			29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	687	2	135	9	Y	123	169	0	43
*02	1260	N	29	-0-	-1231	-0-	28	2	1	9	Y	1	44	0	-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	882	2	64	9	Y	58	39	0	19
*04	810	N	728	-0-	-82	-0-	632	2	96	9	Y	87	34	0	72
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	740	2	144	9	Y	131	92	0	111
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	634	2	88	9	Y	80	122	0	69

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	EOM BALANCE
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	23			23
							25	9							
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	10
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	210	1	13296	2	Y	1198	955	0	243
							1318	9							

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	EOM BALANCE
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	160	1	10126	2	Y	1762	1564	0	198
							1938	9							

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	EOM BALANCE
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			-0-
*02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
*03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-			-0-
*04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-			-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1547	2	84	9	Y	76	71	0	20
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1266	2	87	9	Y	79	49	0	50
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	Y	10	35	0	25
*04	1590	N	696	-0-	-894	-0-	673	2	23	9	Y	21	29	0	17
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	910	2	35	9	Y	32	16	0	33
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1526	2	37	9	Y	34	45	0	22

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	26	24	0	7
							3	4	29	9					
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	13	15	0	5
							3	4	14	9					
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			5
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	32	23	0	14
							1	4	35	9					
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	26	17	0	23
							1	4	29	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	Y	126	116	0			45
							139	9									
*02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	97	58	0			84
							107	9									
*03	432	X	432	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	102	170	0			16
							112	9									
*04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	27	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1675	-0-	-1549	-0-	1586	2	89	9	Y	81	265	0			-0-
*02	2912	X	281	-0-	-2631	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	132	-0-	-2968	-0-	126	2	6	9	Y	5	3	0			2
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	462	1	1531	2	Y	219	220	1			5
							241	9									
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	369	1	497	2	Y	88	93	1			-0-
							97	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1416	2	183	9	Y	166	167	0			50
*02	1512	N	1401	-0-	-111	-0-	1191	2	210	9	Y	191	109	0			132
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	Y	5	76	0			61
*04	1560	N	672	-0-	-888	-0-	640	2	32	9	Y	29	53	0			37
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	654	2	35	9	Y	32	33	0			36
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14	39	0			11

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23520	X	4654	-0-	-18866	-0-	314	1	4167	2	Y	157	152	1			5
							173	9									
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1233	1	2204	2	Y	115	118	1			2
							127	9									
*03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	269	1	1552	2	Y	89	91	1			-0-
							98	9									
*04	1170	X	19	-0-	-1151	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	145	1	2531	2	Y	1396	1312	1			84
							20	4	1536	9							
06	60171	X	60171	-0-	-0-	-0-	2066	1	42855	2	Y	13741	13770	1			55
							135	4	15115	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	296	1	3920	2	Y	369					369
							59	4	406	9							
*03	75237	X	75237	-0-	-0-	-0-	1214	1	60595	2	Y	12207	10490	0			2086
							13428	9									
*04	102776	X	102776	-0-	-0-	-0-	1249	1	84765	2	Y	15238	15298	0			2026
							16762	9									
05	88988	X	88988	-0-	-0-	-0-	1615	1	73592	2	Y	12528	13020	0			1534
							13781	9									
06	56233	X	56233	-0-	-0-	-0-	744	1	47026	2	Y	7694	8479	0			749
							8463	9									

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
*02	1400	N	362	-0-	-1038	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	Y	8	6	0			2

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	292	1	1906	2	N	173	174	1			4
							190	9									
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1069	1	889	2	N	119	121	1			2
							131	9									
*03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	543	1	2142	2	N	102	104	1			-0-
							112	9									
*04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1208	1	558	2	N	200	190	1			10
							220	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	159	1	1628	2	N	145	153	1			2
							19	4	160	9							
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1688	2	N	97	99	1			-0-
							3	4	107	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	262	1	2822	2	Y	-0-					-0-
*02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	192	1	2546	2	Y	-0-					-0-
*03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	54	1	2690	2	Y	-0-					-0-
*04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	40	1	2704	2	Y	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	51	1	2345	2	Y	296	231	0			65
							326	9									
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	34	1	2127	2	Y	859	730	0			194
							945	9									

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	410	1	734	2	Y	170	173	1			-0-
							187	9									
*02	616	N	488	-0-	-128	-0-	183	1	215	2	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	309	1	839	2	Y	72	69	1			3
							79	9									
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	975	1	381	2	Y	54	54	1			3
							59	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	942	2	Y	7	10	1			-0-
							12	4	8	9							
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	14	14	1			-0-
							3	4	15	9							

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
01	3813	X	1961	-0-	-1852	-0-	1916	2	45	9	Y	41	44	0			11
*02	3360	X	1694	-0-	-1666	-0-	1632	2	62	9	Y	56	29	0			38
*03	3720	X	1533	-0-	-2187	-0-	1518	2	15	9	Y	14	29	0			23
*04	3600	X	1866	-0-	-1734	-0-	1822	2	44	9	Y	40	32	0			31
05	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2056	2	70	9	Y	64	37	0			58
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2177	2	40	9	Y	36	70	0			24

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	2	41	9	Y	37					37
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	28	0			9
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	6	0			3
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	2	0			1

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	44	79	0			22
							4	4	48	9							
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	197	1	4036	2	Y	69	69	0			22
							21	4	76	9							
03	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	Y	128					150
							11	4	141	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	194	1	4274	2	Y	65	131	0			84
							13	4	72	9							
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	157	1	3112	2	Y	11	46	0			49
							5	4	12	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	98	-0-	-1576	-0-	89	2	9	9	N	8	136	0			-0-
*02	1988	X	3	-0-	-1985	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	2201	X	11	-0-	-2190	-0-	9	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	1406	-0-	-702	-0-	1215	2	191	9	N	174					174
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3391	2	607	9	N	552	508	0			218

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	19	1	939	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	77	1	5202	2	Y	-0-					-0-
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	163	1	7448	2	Y	153	152	0			1
							168	9									
06	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	167	1	10566	2	Y	814	794	0			21
							895	9									

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	4	1			6
*02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	156	1	3734	2	Y	17	7	1			14
							19	9									
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	Y	4					18
							4	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	1			Y	-0-					18

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*02	728	N	378	-0-	-350	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

01	2449	X	2085	-0-	-364	-0-	1949	2	136	9	Y	124	166	0			19
*02	2212	X	1611	-0-	-601	-0-	1611	2			Y	-0-	19	0			-0-
*03	2449	X	1500	-0-	-949	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
*04	2370	X	1804	-0-	-566	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2012	-0-	-437	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2013	2	34	9	Y	31	17	0			14

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

01	651	X	71	-0-	-580	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					1
*03	558	X	58	-0-	-500	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					1
*04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	49	1	1183	2	Y	20					21
							22	9									
*05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	4					25
							4	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

01	2511	X	2061	-0-	-450	-0-	1955	2	106	9	Y	96	89	0			31
*02	2268	X	1590	-0-	-678	-0-	1492	2	98	9	Y	89	68	0			52
*03	2201	X	1585	-0-	-616	-0-	1554	2	31	9	Y	28	45	0			35
*04	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	1729	2	68	9	Y	62	54	0			43
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1654	2	62	9	Y	56	39	0			60
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1812	2	50	9	Y	45	77	0			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	446	-0-	-2375	-0-	321	2	125	9	Y	114	239	0			1
*02	2548	X	20	-0-	-2528	-0-	20	2			Y	-0-	1	0			-0-
*03	2821	X	31	-0-	-2790	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	1261	-0-	-506	-0-	1023	2	238	9	Y	216					216
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	705	2	86	9	Y	78	242	0			52

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
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	157	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					-0-
*03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	52	1	2606	2	Y	-0-					-0-
*04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	40	1	2702	2	Y	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	93	1	4242	2	Y	-0-					-0-
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	88	1	5533	2	Y	96	90	0			6
							106	9									

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
01	2356	X	736	-0-	-1620	-0-	581	2	155	9	Y	141	176	0			18
*02	2128	X	850	-0-	-1278	-0-	676	2	174	9	Y	158	77	0			99
*03	2356	X	1373	-0-	-983	-0-	1250	2	123	9	Y	112	133	0			78
*04	2280	X	924	-0-	-1356	-0-	635	2	289	9	Y	263	176	0			165
05	1643	X	946	-0-	-697	-0-	693	2	253	9	Y	230	109	0			286
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1504	2	414	9	Y	376	434	0			228

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
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	360	2	215	9	N	195	330	0			23
*02	1960	N	1350	-0-	-610	-0-	877	2	473	9	N	430	205	0			248
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	500	2	30	9	N	27	158	0			117
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	878	2	293	9	N	266	145	0			238
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	794	2	427	9	N	388	258	0			368
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1178	2	364	9	N	331	428	0			271

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	110	1	2425	2	N	164	103	0			61
							7	4	180	9							
*06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-	34	0			27

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	4414	-0-	4414	4414	191	1	3921	2	N	255	180	0			75
							21	4	281	9							
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4414					N	55					130
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4414					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4414					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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 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	EOM BALANCE
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	188	1	3527	2	N	173	201	0	90
							40	4	190	9					
*01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	288	1	5270	2	N	208	206	0	92
							40	4	229	9					
*02	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	299	1	6141	2	N	177	188	0	81
							33	4	195	9					
*03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2107	2	N	62			143
							12	4	68	9					
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
*05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	315	1	6973	2	N	278	221	0	200
							20	4	306	9					
*06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	272	1	5413	2	N	176	194	0	182
							9	4	194	9					

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	EOM BALANCE
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	369	1	6764	2	Y	335	334	0	147
							51	4	369	9					
*02	6104	X	5687	-0-	-417	-0-	250	1	5136	2	Y	248	286	0	109
							28	4	273	9					
*03	5394	X	2302	-0-	-3092	-0-	97	1	2057	2	Y	124			233
							12	4	136	9					
*04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-			233
05	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	445	1	9843	2	Y	561	434	0	360
							29	4	617	9					
06	7320	X	7305	-0-	-15	-0-	333	1	6615	2	Y	314	337	0	337
							12	4	345	9					

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	EOM BALANCE
01	3100	N	2229	-0-	-871	832	1865	2	364	9	Y	331	380	0	113
*02	2800	N	2035	-0-	-765	67	1538	2	497	9	Y	452	202	0	363
*03	1640	N	1573	-0-	-67	-0-	1487	2	86	9	Y	78	243	0	198
*04	2880	X	1892	-0-	-988	-0-	1555	2	337	9	Y	306	255	0	249
05	2976	X	2229	-0-	-747	-0-	1701	2	528	9	Y	480	322	0	407
06	2190	X	2149	-0-	-41	-0-	1910	2	239	9	Y	217	439	0	185

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	EOM BALANCE
01	3100	N	3119	-0-	19	655	2527	2	592	9	Y	538	503	0	149
*02	1456	N	479	-0-	-977	-0-	479	2			Y	-0-	149	0	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-
05	1612	X	32	-0-	-1580	-0-	17	2	15	9	Y	14	8	0	6
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	5	0	1

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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		421	-0-	421	421	5	1	342	2	Y	67	40	0	27
							74	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	456	2	125	9	Y	114	86	0			44
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	438	2	190	9	Y	173	54	0			163
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	Y	19	90	0			92
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	737	2	153	9	Y	139	121	0			110
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1120	2	91	9	Y	83	73	0			120
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	Y	16	105	0			31

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18	17	0			5
*02	896	N	885	-0-	-11	-0-	862	2	23	9	Y	21	5	0			21
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	11	0			10
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	15	0			6
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	Y	8	9	0			5
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	4	0			1

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	600	-0-	-237	-0-	588	2	12	9	Y	11	9	0			5
*02	700	N	613	-0-	-87	-0-	546	2	67	9	Y	61	6	0			60
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9	32	0			37
*04	570	N	541	-0-	-29	-0-	489	2	52	9	Y	47	41	0			43
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	881	2	107	9	Y	97	48	0			92
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	852	2	73	9	Y	66	125	0			33

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2295	2	256	9	Y	233	249	0			63
*02	2912	X	2350	-0-	-562	-0-	2012	2	338	9	Y	307	153	0			217
*03	3224	X	1888	-0-	-1336	-0-	1804	2	84	9	Y	76	164	0			129
*04	3030	X	1708	-0-	-1322	-0-	1595	2	113	9	Y	103	143	0			89
05	3100	X	1846	-0-	-1254	-0-	1681	2	165	9	Y	150	96	0			143
06	2520	X	1244	-0-	-1276	-0-	1193	2	51	9	Y	46	149	0			40

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1356	2	72	9	Y	65	115	0			13
*02	1764	N	287	-0-	-1477	-0-	270	2	17	9	Y	15	13	0			15
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	Y	18	19	0			14
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1564	2	81	9	Y	74	31	0			57
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1340	2	89	9	Y	81	85	0			53
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1466	2	123	9	Y	112	105	0			60

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
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	305	1	3280	2	Y	-0-					-0-
*02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	229	1	3040	2	Y	-0-					-0-
*03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	85	1	5787	2	Y	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	27	1	1236	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	4	0			1
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	Y	-0-					-0-
*04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	3					4
							2	4	3	9							
*02	168	N	92	-0-	-76	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	3	0			1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	6	6	0			5
							7	9									

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
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	537	1	9844	2	Y	609	690	0			307
							75	4	670	9							
02	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	523	1	10734	2	Y	623	683	0			247
							57	4	685	9							
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	163	1	3463	2	Y	219					466
							20	4	241	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					466
*05	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	617	1	13635	2	Y	671	565	0			572
							40	4	738	9							
06	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	585	1	11628	2	Y	814	658	0			728
							20	4	895	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1313	-0-	-3399	-0-	112	1	1201	2	N	-0-	20	0			3
*02	4256	X	893	-0-	-3363	-0-	57	1	751	2	N	77	5	0			75
							85	9									
*03	4712	X	2470	-0-	-2242	-0-	43	1	2133	2	N	267	304	0			38
							294	9									
*04	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	31	1	2080	2	N	266	267	0			37
							293	9									
05	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	49	1	2235	2	N	290	282	0			45
							319	9									
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	38	1	2370	2	N	350	336	0			59
							385	9									

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	119	1	1287	2	Y	5	7	0			1
							6	9									
*02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	130	1	1722	2	Y	252	84	0			169
							277	9									
*03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	8	1	381	2	Y	10	176	0			3
							11	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	54	1	2481	2	Y	15	7	0			8
							17	9									
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	Y	15	23	0			-0-
							17	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	251	1	2697	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2971	-0-	171	171	207	1	2742	2	Y	20					20
							22	9									
*03	3100	N	5794	-0-	2694	2865	99	1	4940	2	Y	686	572	0			134
							755	9									
*04	DLQ G-10		7485	-0-	7485	10350	98	1	6643	2	Y	676	795	0			15
							744	9									
05	DLQ G-10		4996	-0-	4996	15346	73	1	4831	2	Y	84	56	0			43
							92	9									
06	DLQ G-10		3102	-0-	3102	18448	41	1	2615	2	Y	405	382	0			66
							446	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2021	-0-	-273	-0-	172	1	1849	2	Y	-0-	3	0			1
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	55					56
							61	9									
*03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	51	1	2535	2	Y	446	439	0			63
							491	9									
*04	DLQ G-10		2995	-0-	2995	2995	36	1	2472	2	Y	443	444	0			62
							487	9									
05	DLQ G-10		3084	-0-	3084	6079	55	1	2513	2	Y	469	467	0			64
							516	9									
06	DLQ G-10		2955	-0-	2955	9034	39	1	2437	2	Y	435	428	0			71
							479	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	2272	-0-	-5013	-0-	193	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*02	4032	X	2829	-0-	-1203	-0-	198	1	2631	2	Y	-0-					-0-
*03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	159	1	1716	2	Y	73	108	0			17
							80	9									
*02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	69	10	0			76
							76	9									
*03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	Y	179	229	0			26
							197	9									
*04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	41	1	2761	2	Y	40	66	0			-0-
							44	9									
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	67	1	3043	2	Y	91	59	0			32
							100	9									
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	1858	2	Y	162	184	0			10
							178	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	2028	-0-	-4885	-0-	172	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	128	1	1690	2	Y	157	15	0			142
							173	9									
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	42	1	2103	2	Y	327	421	0			48
							360	9									
*04	DLQ G-10		4857	-0-	4857	4857	70	1	4729	2	Y	53	101	0			-0-
							58	9									
05	DLQ G-10		5131	-0-	5131	9988	106	1	4853	2	Y	156	104	0			52
							172	9									
06	DLQ G-10		2848	-0-	2848	12836	40	1	2530	2	Y	253	279	0			26
							278	9									

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
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	323	1	3475	2	Y	-0-					-0-
*02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	Y	82	20	0			62
							90	9									
*03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	20	1	1007	2	Y	129	180	0			11
							142	9									
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	58	1	3970	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	110	1	5027	2	Y	332	229	0			103
							365	9									
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	21	1	1318	2	Y	127	228	0			2
							140	9									

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
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	9	30	0			5
*02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	3	0			2
*03	2170	X	393	-0-	-1777	-0-	7	1	329	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
*04	DLQ G-10		12181	-0-	12181	12181	177	1	12004	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	DLQ G-10		10591	-0-	10591	22772	227	1	10361	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		5510	-0-	5510	28282	83	1	5273	2	Y	140	138	0			2
							154	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
*02	84	X	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-	2	0			2
*03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
*04	DLQ G-10		247	-0-	247	247	3	1	232	2	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
05	DLQ G-10		261	-0-	261	508	5	1	219	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
06	DLQ G-10		159	-0-	159	667	1	1	84	2	Y	67	68	0			1
							74	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	579	1	6239	2	Y	391	190	0			206
							430	9									
*02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	337	1	4463	2	Y	269	241	0			234
							296	9									
*03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	180	1	8986	2	Y	509	646	0			97
							560	9									
*04	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	61	1	4142	2	Y	212	253	0			56
							233	9									
05	DLQ G-10		7521	-0-	7521	11957	151	1	6893	2	Y	434	423	0			67
							477	9									
06	DLQ G-10		7536	-0-	7536	19493	110	1	6953	2	Y	430	418	0			79
							473	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3294	-0-	-1201	-0-	261	1	2814	2	Y	199	246	0			77
							219	9									
*02	4060	X	2258	-0-	-1802	-0-	144	1	1905	2	Y	190	152	0			115
							209	9									
*03	2883	X	2003	-0-	-880	-0-	38	1	1909	2	Y	51	161	0			5
							56	9									
*04	DLQ G-10		5618	-0-	5618	5618	76	1	5186	2	Y	324	239	0			90
							356	9									
05	DLQ G-10		7353	-0-	7353	12971	145	1	6601	2	Y	552	629	0			13
							607	9									
06	DLQ G-10		1077	-0-	1077	14048	15	1	928	2	Y	122	122	0			13
							134	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
01	10292	X	7311	-0-	-2981	-0-	621	1	6690	2	Y	-0-	2	0			-0-
*02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5053	X	74	-0-	-4979	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	4272	-0-	4272	4272	194	1	3981	2	N	69	52	0			17
							21	4	76	9							
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	4272					N	-0-					17
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	4272					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	4272					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	212	1	3977	2	Y	152	155	0			67
							46	4	167	9							
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	189	1	3469	2	Y	125	134	0			58
							26	4	138	9							
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	362	1	7426	2	Y	92	115	0			42
							40	4	101	9							
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	136	1	2899	2	Y	41					83
							17	4	45	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	DLQ G-10		16759	-0-	16759	16759	704	1	15554	2	Y	414	265	0			232
							46	4	455	9							
*06	DLQ G-10		12986	-0-	12986	29745	609	1	12118	2	Y	216	224	0			224
							21	4	238	9							

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	283	298	0			132
*02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	294	320	0			106
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	98					204
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	DLQ G-10		3201	-0-	3201	3201	128	1	2830	2	Y	214	156	0			262
							8	4	235	9							
06	DLQ G-10		5342	-0-	5342	8543	237	1	4717	2	Y	345	291	0			316
							8	4	380	9							

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
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	335	202	0			243
*02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	207	1	1893	2	Y	323	421	0			145
							11	4	355	9							
*03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	4					149
							4	9									
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	DLQ G-10		13202	-0-	13202	13202	547	1	12100	2	Y	472	345	0			276
							36	4	519	9							
06	DLQ G-10		56	-0-	56	13258	2	1	42	2	Y	11	159	0			128
							12	9									

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
01	6231	X	6133	-0-	-98	-0-	301	1	5518	2	Y	247	249	0			112
							42	4	272	9							
*02	5768	X	5157	-0-	-611	-0-	228	1	4680	2	Y	204	224	0			92
							25	4	224	9							
*03	6386	X	1751	-0-	-4635	-0-	75	1	1588	2	Y	72					164
							9	4	79	9							
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
05	DLQ	G-10	10635	-0-	10635	10635	447	1	9876	2	Y	257	210	0			211
							29	4	283	9							
06	DLQ	G-10	4908	-0-	4908	15543	231	1	4592	2	Y	70	142	0			139
							8	4	77	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	132	137	0			59
							19	4	145	9							
*02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	2	Y	107	118	0			48
							11	4	118	9							
*03	2356	X	850	-0-	-1506	-0-	36	1	764	2	Y	41					89
							5	4	45	9							
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	DLQ	G-10	3424	-0-	3424	3424	136	1	3012	2	Y	243	137	0			195
							9	4	267	9							
06	DLQ	G-10	1955	-0-	1955	5379	84	1	1675	2	Y	175	197	0			173
							3	4	193	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6880	-0-	-870	-0-	339	1	6223	2	Y	246	241	0			112
							47	4	271	9							
*02	6860	X	5972	-0-	-888	-0-	265	1	5451	2	Y	206	225	0			93
							29	4	227	9							
*03	7595	X	2009	-0-	-5586	-0-	86	1	1831	2	Y	74					167
							11	4	81	9							
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	DLQ	G-10	11829	-0-	11829	11829	492	1	10876	2	Y	390	294	0			263
							32	4	429	9							
06	DLQ	G-10	7965	-0-	7965	19794	367	1	7295	2	Y	264	263	0			264
							13	4	290	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	5659	-0-	5659	5659	259	1	5318	2	Y	48	33	0			15
							29	4	53	9							
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	5659					Y	16					31
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	5659					Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5659					Y	-0-					-0-
06	0	Z	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
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1066	-0-	-4483	-0-	88	1	944	2	Y	31	80	0			19
							34	9									
*02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	408	1	5409	2	Y	213	94	0			138
							234	9									
*03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	100	1	4976	2	Y	197	312	0			23
							217	9									
*04	DLQ G-10		3841	-0-	3841	3841	53	1	3609	2	Y	163	140	0			46
							179	9									
05	DLQ G-10		6920	-0-	6920	10761	140	1	6372	2	Y	371	367	0			50
							408	9									
06	DLQ G-10		5814	-0-	5814	16575	86	1	5421	2	Y	279	288	0			41
							307	9									

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
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	640	1	6893	2	Y	144	139	0			25
							158	9									
*02	6860	X	2222	-0-	-4638	-0-	146	1	1931	2	Y	132	14	0			143
							145	9									
*03	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	176	1	8786	2	Y	166	299	0			10
							183	9									
*04	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	53	1	3577	2	Y	54	59	0			5
							59	9									
05	DLQ G-10		11052	-0-	11052	14741	237	1	10783	2	Y	29	34	0			-0-
							32	9									
06	DLQ G-10		5111	-0-	5111	19852	78	1	4931	2	Y	93	85	0			8
							102	9									

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
01	8060	X	7961	-0-	-99	-0-	664	1	7145	2	Y	138	140	0			23
							152	9									
*02	6664	X	333	-0-	-6331	-0-	23	1	310	2	Y	-0-	13	0			10
*03	5208	X	663	-0-	-4545	-0-	13	1	650	2	Y	-0-	10	0			-0-
*04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	1366	20	1	1343	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	DLQ G-10		4025	-0-	4025	5391	85	1	3883	2	Y	52	24	0			28
							57	9									
06	DLQ G-10		15956	-0-	15956	21347	243	1	15360	2	Y	321	304	0			45
							353	9									

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
01	5425	X	3398	-0-	-2027	-0-	287	1	3091	2	Y	18	14	0			6
							20	9									
*02	4704	X	4441	-0-	-263	-0-	308	1	4079	2	Y	49	16	0			39
							54	9									
*03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	102	1	5106	2	Y	70	104	0			5
							77	9									
*04	DLQ G-10		2949	-0-	2949	2949	42	1	2862	2	Y	41	37	0			9
							45	9									
05	DLQ G-10		7662	-0-	7662	10611	163	1	7413	2	Y	78	78	0			9
							86	9									
06	DLQ G-10		5080	-0-	5080	15691	78	1	4951	2	Y	46	46	0			9
							51	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	792	-0-	-4695	-0-	64	1	689	2	Y	35	53	0			9
							39	9									
*02	4956	X	24	-0-	-4932	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	5	0			4
*03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	131	1	6514	2	Y	281	282	0			3
							309	9									
*04	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	15	1	989	2	Y	24	15	0			12
							26	9									
05	DLQ G-10		1234	-0-	1234	2264	26	1	1199	2	Y	8	19	0			1
							9	9									
06	DLQ G-10		4375	-0-	4375	6639	65	1	4115	2	Y	177	100	0			78
							195	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2674	-0-	-953	-0-	227	1	2447	2	Y	-0-	12	0			2
*02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	275	1	3647	2	Y	-0-	1	0			1
*03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	51	1	2553	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*04	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	30	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	2050	5	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	3417	21	1	1346	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	5683	-0-	5683	5683	78	1	5289	2	Y	287	264	0			23
							316	9									
05	14B2	EXT	1572	-0-	1572	7255	32	1	1462	2	Y	71	83	0			11
							78	9									
06	14B2	EXT	6242	-0-	6242	13497	90	1	5678	2	Y	431	370	0			72
							474	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3552	-0-	-912	-0-	296	1	3192	2	Y	58	64	0			22
							64	9									
*02	4032	X	1053	-0-	-2979	-0-	71	1	935	2	Y	43	37	0			28
							47	9									
*03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	69	1	3453	2	Y	10	35	0			3
							11	9									
*04	DLQ G-10		1757	-0-	1757	1757	25	1	1728	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1757					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3453	24	1	1492	2	Y	164	72	0			92
							180	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	5909	-0-	5909	5909	77	1	5251	2	Y	528	470	0			58
							581	9									
05	14B2	EXT	5647	-0-	5647	11556	108	1	4924	2	Y	559	362	0			255
							615	9									
06	14B2	EXT	12944	-0-	12944	24500	178	1	11260	2	Y	1369	1426	0			198
							1506	9									

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

01	14601	X	10777	-0-	-3824	-0-	531	1	9743	2	Y	390	393	0			168
							74	4	429	9							
*02	12460	X	8889	-0-	-3571	-0-	397	1	8143	2	Y	277	317	0			128
							44	4	305	9							
*03	10726	X	3198	-0-	-7528	-0-	138	1	2922	2	Y	110					238
							17	4	121	9							
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
05	DLQ G-10		13538	-0-	13538	13538	564	1	12464	2	Y	430	334	0			334
							37	4	473	9							
06	DLQ G-10		12918	-0-	12918	26456	595	1	11831	2	Y	428	368	0			394
							21	4	471	9							

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

01	10013	X	8946	-0-	-1067	-0-	439	1	8049	2	Y	361	372	0			165
							61	4	397	9							
*02	9044	X	8279	-0-	-765	-0-	367	1	7526	2	Y	314	337	0			142
							41	4	345	9							
*03	10013	X	2810	-0-	-7203	-0-	120	1	2557	2	Y	107					249
							15	4	118	9							
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					249
05	DLQ G-10		16388	-0-	16388	16388	682	1	15076	2	Y	532	378	0			403
							45	4	585	9							
06	DLQ G-10		12039	-0-	12039	28427	551	1	10957	2	Y	465	431	0			437
							19	4	512	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

01	11067	X	9088	-0-	-1979	-0-	443	1	8115	2	Y	425	437	0			206
							62	4	468	9							
*02	9884	X	8724	-0-	-1160	-0-	382	1	7841	2	Y	417	440	0			183
							42	4	459	9							
*03	10726	X	2990	-0-	-7736	-0-	126	1	2679	2	Y	154					337
							16	4	169	9							
*04	DLQ G-10		750	-0-	750	750	25	1	693	2	Y	26					363
							3	4	29	9							
05	DLQ G-10		18792	-0-	18792	19542	778	1	17204	2	Y	690	557	0			496
							51	4	759	9							
06	DLQ G-10		13271	-0-	13271	32813	607	1	12067	2	Y	524	502	0			518
							21	4	576	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	825	1	8883	2	Y	-0-					-0-
*02	6552	X	495	-0-	-6057	-0-	35	1	460	2	Y	-0-					-0-
*03	6603	X	1946	-0-	-4657	-0-	38	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		8719	-0-	8719	8719	127	1	8591	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		13842	-0-	13842	22561	294	1	13423	2	Y	114	79	0			35
							125	9									
06	DLQ G-10		14324	-0-	14324	36885	221	1	13952	2	Y	137	149	0			23
							151	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	817	1	8796	2	Y	-0-					-0-
*02	5488	X	4716	-0-	-772	-0-	331	1	4384	2	Y	1					1
							1	9									
*03	3875	X	3321	-0-	-554	-0-	65	1	3256	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	DLQ G-10		9968	-0-	9968	9968	145	1	9823	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10720	-0-	10720	20688	228	1	10407	2	Y	77	55	0			22
							85	9									
06	DLQ G-10		9130	-0-	9130	29818	141	1	8932	2	Y	52	67	0			7
							57	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	1294	1	13934	2	Y	127	158	0			37
							140	9									
*02	11200	X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
*03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
							6	9									
*04	DLQ G-10		7904	-0-	7904	7904	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
							78	9									
05	DLQ G-10		9229	-0-	9229	17133	196	1	8934	2	Y	90	84	0			12
							99	9									
06	DLQ G-10		12698	-0-	12698	29831	197	1	12468	2	Y	30	37	0			5
							33	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	1222	1	13160	2	Y	-0-					-0-
*02	5908	X	5350	-0-	-558	-0-	375	1	4975	2	Y	-0-					-0-
*03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	159	1	7953	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	DLQ G-10		5711	-0-	5711	5711	83	1	5627	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		9499	-0-	9499	15210	202	1	9203	2	Y	85	81	0			4
							94	9									
06	DLQ G-10		13299	-0-	13299	28509	207	1	13064	2	Y	25	25	0			4
							28	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	12928	-0-	-4587	-0-	1099	1	11829	2	Y	-0-	3	0			1
*02	15820	X	1397	-0-	-14423	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	15872	X	4140	-0-	-11732	-0-	81	1	4059	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		12264	-0-	12264	12264	178	1	12086	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		16518	-0-	16518	28782	353	1	16088	2	Y	70	34	0			36
							77	9									
06	DLQ G-10		20326	-0-	20326	49108	308	1	19490	2	Y	480	463	0			53
							528	9									

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
01	27342	X	24600	-0-	-2742	-0-	1227	1	22502	2	Y	636	642	0			288
							171	4	700	9							
*02	24696	X	21527	-0-	-3169	-0-	967	1	19862	2	Y	537	587	0			238
							107	4	591	9							
*03	27342	X	6881	-0-	-20461	-0-	299	1	6344	2	Y	183					421
							37	4	201	9							
*04	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	68	1	1876	2	Y	48					469
							8	4	53	9							
05	DLQ G-10		40750	-0-	40750	42755	1716	1	37945	2	Y	888	713	0			644
							112	4	977	9							
06	DLQ G-10		27075	-0-	27075	69830	1262	1	25086	2	Y	621	634	0			631
							44	4	683	9							

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
01	27311	X	24851	-0-	-2460	-0-	1232	1	22587	2	Y	782	810	0			371
							172	4	860	9							
*02	24668	X	21765	-0-	-2903	-0-	969	1	19887	2	Y	729	780	0			320
							107	4	802	9							
*03	27311	X	7104	-0-	-20207	-0-	305	1	6471	2	Y	264					584
							38	4	290	9							
*04	DLQ G-10		3039	-0-	3039	3039	104	1	2843	2	Y	73					657
							12	4	80	9							
05	DLQ G-10		41321	-0-	41321	44360	1728	1	38202	2	Y	1162	964	0			855
							113	4	1278	9							
06	DLQ G-10		27990	-0-	27990	72350	1290	1	25657	2	Y	907	866	0			896
							45	4	998	9							

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
01	18848	X	16118	-0-	-2730	-0-	809	1	14831	2	Y	332	340	0			154
							113	4	365	9							
*02	17024	X	14841	-0-	-2183	-0-	671	1	13782	2	Y	285	312	0			127
							74	4	314	9							
*03	18848	X	4758	-0-	-14090	-0-	207	1	4403	2	Y	111					238
							26	4	122	9							
*04	DLQ G-10		2639	-0-	2639	2639	91	1	2503	2	Y	31					269
							11	4	34	9							
05	DLQ G-10		28845	-0-	28845	31484	1220	1	26967	2	Y	525	420	0			374
							80	4	578	9							
06	DLQ G-10		20232	-0-	20232	51716	948	1	18843	2	Y	371	369	0			376
							33	4	408	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39618	X	31110	-0-	-8508	-0-	1524	1	27936	2	Y	1307	1327	0			596
							212	4	1438	9							
*02	34748	X	27248	-0-	-7500	-0-	1201	1	24663	2	Y	1137	1229	0			504
							133	4	1251	9							
*03	37634	X	8640	-0-	-28994	-0-	363	1	7715	2	Y	469					973
							46	4	516	9							
*04	DLQ G-10		7096	-0-	7096	7096	245	1	6706	2	Y	106					1079
							28	4	117	9							
05	DLQ G-10		53905	-0-	53905	61001	2209	1	48834	2	Y	2471	1825	0			1725
							144	4	2718	9							
06	DLQ G-10		36205	-0-	36205	97206	1621	1	32225	2	Y	2094	1861	0			1958
							56	4	2303	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42253	X	33983	-0-	-8270	-0-	1614	1	29591	2	Y	2321	2194	0			977
							225	4	2553	9							
*02	37212	X	29107	-0-	-8105	-0-	1269	1	26047	2	Y	1501	1766	0			712
							140	4	1651	9							
*03	40393	X	9239	-0-	-31154	-0-	387	1	8210	2	Y	540					1252
							48	4	594	9							
*04	DLQ G-10		7244	-0-	7244	7244	250	1	6843	2	Y	111					1363
							29	4	122	9							
05	DLQ G-10		50943	-0-	50943	58187	2081	1	46008	2	Y	2471	2055	0			1779
							136	4	2718	9							
06	DLQ G-10		35459	-0-	35459	93646	1602	1	31850	2	Y	1774	1758	0			1795
							56	4	1951	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41075	X	34231	-0-	-6844	-0-	1686	1	30902	2	Y	1280	1306	0			584
							235	4	1408	9							
*02	36260	X	29768	-0-	-6492	-0-	1320	1	27106	2	Y	1087	1187	0			484
							146	4	1196	9							
*03	39711	X	9376	-0-	-30335	-0-	400	1	8502	2	Y	385					869
							50	4	424	9							
*04	DLQ G-10		6996	-0-	6996	6996	242	1	6627	2	Y	90					959
							28	4	99	9							
05	DLQ G-10		48681	-0-	48681	55677	2023	1	44715	2	Y	1646	1394	0			1211
							132	4	1811	9							
06	DLQ G-10		33858	-0-	33858	89535	1556	1	30932	2	Y	1196	1192	0			1215
							54	4	1316	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	27517	-0-	-8133	-0-	1317	1	24138	2	Y	1708	1553	0			793
							183	4	1879	9							
*02	31052	X	24294	-0-	-6758	-0-	1030	1	21153	2	Y	1815	1843	0			765
							114	4	1997	9							
*03	33356	X	7521	-0-	-25835	-0-	311	1	6613	2	Y	507					1272
							39	4	558	9							
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1272
05	DLQ G-10		10053	-0-	10053	10053	413	1	9121	2	Y	447	831	0			888
							27	4	492	9							
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10053					Y	-0-	491	0			397

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52483	X	47454	-0-	-5029	-0-	3723	1	40086	2	Y	3314	3047	0			1223
							3645	9									
*02	46788	X	39321	-0-	-7467	-0-	2560	1	33945	2	Y	2560	1559	0			2224
							2816	9									
*03	40995	X	40995	-0-	-0-	-0-	752	1	37512	2	Y	2483	4317	0			390
							2731	9									
*04	DLQ G-10		21934	-0-	21934	21934	297	1	20128	2	Y	1372	1749	0			13
							1509	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21934					Y	-0-	13	0			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21934					Y	3	3	0			-0-

STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69254	X	60713	-0-	-8541	-0-	4812	1	51806	2	Y	3723	3365	0			1362
							4095	9									
*02	62552	X	50305	-0-	-12247	-0-	3309	1	43868	2	Y	2844	1730	0			2476
							3128	9									
*03	52913	X	52913	-0-	-0-	-0-	976	1	48736	2	Y	2910	4959	0			427
							3201	9									
*04	DLQ G-10		46740	-0-	46740	46740	640	1	43399	2	Y	2455	2508	0			374
							2701	9									
05	DLQ G-10		48062	-0-	48062	94802	968	1	44138	2	Y	2687	2706	0			355
							2956	9									
06	DLQ G-10		41281	-0-	41281	136083	606	1	38287	2	Y	2171	2158	0			368
							2388	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	90	-0-	-21734	-0-	7	1	80	2	Y	3	94	0			15
							3	9									
*02	19712	X	-0-	-0-	-19712	-0-					Y	-0-	9	0			6
*03	10788	X	5	-0-	-10783	-0-	5	2			Y	-0-	6	0			-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	21049	-0-	-2108	-0-	1668	1	17954	2	Y	1297	1130	0			484
							1427	9									
*02	20916	X	17342	-0-	-3574	-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
							1076	9									
*03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
							1774	9									
*04	DLQ G-10		8429	-0-	8429	8429	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
							757	9									
05	DLQ G-10		352	-0-	352	8781	5	1	208	2	Y	126	103	0			27
							139	9									
06	DLQ G-10		128	-0-	128	8909	2	1	112	2	Y	13	33	0			7
							14	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93868	X	87704	-0-	-6164	-0-	7290	1	78486	2	Y	1753	1605	0			624
							1928	9									
*02	84784	X	73660	-0-	-11124	-0-	5067	1	67181	2	Y	1284	791	0			1117
							1412	9									
*03	69285	X	68222	-0-	-1063	-0-	1315	1	65612	2	Y	1177	2098	0			196
							1295	9									
*04	DLQ G-10		34503	-0-	34503	34503	491	1	33330	2	Y	620	810	0			6
							682	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34503					Y	-0-	6	0			-0-
06	DLQ G-10		12780	-0-	12780	47283	168	1	10600	2	Y	1829	1569	0			260
							2012	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58528	X	46190	-0-	-12338	-0-	3646	1	39260	2	Y	2985	3534	0			1119
							3284	9									
*02	49476	X	36746	-0-	-12730	-0-	2435	1	32279	2	Y	1847	1271	0			1695
							2032	9									
*03	37696	X	36331	-0-	-1365	-0-	678	1	33819	2	Y	1667	3108	0			254
							1834	9									
*04	DLQ G-10		31727	-0-	31727	31727	437	1	29684	2	Y	1460	1517	0			197
							1606	9									
05	DLQ G-10		30039	-0-	30039	61766	612	1	27903	2	Y	1385	1398	0			184
							1524	9									
06	DLQ G-10		26457	-0-	26457	88223	393	1	24835	2	Y	1117	1127	0			174
							1229	9									

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
01	59365	X	57590	-0-	-1775	-0-	4358	1	46923	2	N	5735	5699	0			2058
							6309	9									
*02	53620	X	43260	-0-	-10360	-0-	2748	1	36427	2	N	3714	2464	0			3308
							4085	9									
*03	50809	X	41828	-0-	-8981	-0-	754	1	37625	2	N	3135	5954	0			489
							3449	9									
*04	70230	X	36035	-0-	-34195	-0-	478	1	32418	2	N	2854	2956	0			387
							3139	9									
05	72571	X	33570	-0-	-39001	-0-	656	1	29922	2	N	2720	2747	0			360
							2992	9									
06	55740	X	29155	-0-	-26585	-0-	415	1	26237	2	N	2275	2275	0			360
							2503	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
01	56296	X	52287	-0-	-4009	-0-	4160	1	44787	2	Y	3036	2836	0			1097
							3340	9									
*02	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	2747	1	36419	2	Y	2043	1335	0			1805
							2247	9									
*03	41385	X	39111	-0-	-2274	-0-	732	1	36528	2	Y	1683	3216	0			272
							1851	9									
*04	DLQ G-10		35078	-0-	35078	35078	484	1	32874	2	Y	1564	1626	0			210
							1720	9									
05	DLQ G-10		32838	-0-	32838	67916	670	1	30544	2	Y	1476	1490	0			196
							1624	9									
06	96732	X	28816	-0-	-67916	-0-	428	1	27067	2	Y	1201	1209	0			188
							1321	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	90706	X	66272	-0-	-24434	-0-	5430	1	58460	2	Y	2165	1717	0			914
							2382	9									
*02	81928	X	56194	-0-	-25734	-0-	3743	1	49626	2	Y	2568	1408	0			2074
							2825	9									
*03	57753	X	55685	-0-	-2068	-0-	1048	1	52307	2	Y	2118	3861	0			331
							2330	9									
*04	DLQ G-10		48623	-0-	48623	48623	675	1	45834	2	Y	1922	1998	0			255
							2114	9									
05	DLQ G-10		45891	-0-	45891	94514	941	1	42903	2	Y	1861	1871	0			245
							2047	9									
06	DLQ G-10		39947	-0-	39947	134461	596	1	37636	2	Y	1559	1555	0			249
							1715	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		6259	-0-	6259	6259	289	1	5390	2	N	527					527
							580	9									
*03	SHUT IN		279323	-0-	279323	285582	5221	1	260588	2	N	12285	10508	0			2304
							13514	9									
*04	SHUT IN		442958	-0-	442958	728540	6162	1	418138	2	N	16962	16915	0			2351
							18658	9									
05	SHUT IN		497700	-0-	497700	1226240	10289	1	468963	2	N	16771	16945	0			2177
							18448	9									
06	SHUT IN		492883	-0-	492883	1719123	7455	1	471089	2	N	13035	13137	0			2075
							14339	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		7679	-0-	7679	7679	378	1	7056	2	N	223					223
							245	9									
*03	SHUT IN		306304	-0-	306304	313983	5842	1	291389	2	N	8248	6822	0			1649
							9073	9									
*04	737865	X	423882	-0-	-313983	-0-	5963	1	404392	2	N	12297	12269	0			1677
							13527	9									
05	441366	X	441366	-0-	-0-	-0-	9206	1	419559	2	N	11455	11674	0			1458
							12601	9									
06	404366	X	404366	-0-	-0-	-0-	6156	1	389032	2	N	8344	8562	0			1240
							9178	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		288	-0-	288	288	15	1	273	2	N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		139034	-0-	139034	139322	2311	1	115349	2	N	19431	15611	0			3820
							21374	9									
*04	319729	X	180407	-0-	-139322	-0-	2213	1	150164	2	N	25482	25964	0			3338
							28030	9									
05	161821	X	161821	-0-	-0-	-0-	2959	1	134872	2	N	21809	22394	0			2753
							23990	9									
06	135158	X	135158	-0-	-0-	-0-	1817	1	114806	2	N	16850	17040	0			2563
							18535	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		89	-0-	89	89	4	1	79	2	N	5					5
							6	9									
*03	SHUT IN		121751	-0-	121751	121840	1998	1	99708	2	N	18223	14700	0			3528
							20045	9									
*04	271246	X	149406	-0-	-121840	-0-	1818	1	123357	2	N	22028	22748	0			2808
							24231	9									
05	131526	X	131526	-0-	-0-	-0-	2386	1	108756	2	N	18531	19004	0			2335
							20384	9									
06	119964	X	119964	-0-	-0-	-0-	1606	1	101503	2	N	15323	15281	0			2377
							16855	9									

COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF. N/A

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	917	1	6901	2	N	-0-					19
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	867	1	6182	2	N	-0-					19
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	990	1	6990	2	N	-0-					19
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	958	1	4724	2	N	-0-					19
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	990	1	984	2	N	-0-					19
06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4743	X	4245	-0-	-498	-0-	795	1	3450	2	Y	-0-					2
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	766	1	3457	2	Y	1					3
							1	9									
03	4650	X	3547	-0-	-1103	-0-	830	1	2717	2	Y	-0-					3
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	931	1	3363	2	Y	-0-					3
05	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	836	1	3220	2	Y	4					7
							4	9									
06	4530	X	2961	-0-	-1569	-0-	440	1	2521	2	Y	-0-					7

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	743	1	3227	2	Y	-0-					1
02	3108	X	2279	-0-	-829	-0-	413	1	1866	2	Y	-0-					1
03	3658	X	2518	-0-	-1140	-0-	589	1	1929	2	Y	-0-					1
04	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	648	1	2342	2	Y	-0-					1
05	3968	X	2664	-0-	-1304	-0-	549	1	2114	2	Y	1					2
							1	9									
06	3840	X	1940	-0-	-1900	-0-	288	1	1652	2	Y	-0-					2

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	863	1	3746	2	Y	-0-					1
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	720	1	3251	2	Y	1					2
							1	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	763	1	2498	2	Y	-0-					2
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	791	1	2859	2	Y	-0-					2
05	3720	X	2755	-0-	-965	-0-	567	1	2186	2	Y	2					4
							2	9									
06	3600	X	1513	-0-	-2087	-0-	225	1	1288	2	Y	-0-					4

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
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	347	1	1504	2	Y	-0-					14
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	381	1	1718	2	Y	15					29
							17	9									
03	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	258	1	846	2	Y	-0-					29
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	428	1	1545	2	Y	-0-					29
05	3100	N	3144	-0-	44	44	641	1	2470	2	Y	30					59
							33	9									
06	3000	N	5490	-0-	2490	2534	815	1	4672	2	Y	3					62
							3	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	249	1	895	2	N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	2	N	-0-					19
06	804	X	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	2	N	-0-					19

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
01	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	5436	1	19825	2	N	-0-					-0-
02	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	4947	1	17657	2	N	-0-					-0-
03	23828	X	23828	-0-	-0-	-0-	5051	1	18777	2	N	-0-					-0-
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5251	1	598	2	N	-0-					-0-
05	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	5214	1	30243	2	N	-0-					-0-
06	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	4926	1	20594	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52731	X	39851	-0-	-12880	-0-	361	1	39490	2	Y	-0-			-0-
02	43624	X	41297	-0-	-2327	-0-	244	1	41053	2	Y	-0-			-0-
03	47988	X	43409	-0-	-4579	-0-	247	1	43162	2	Y	-0-			-0-
04	46440	X	25565	-0-	-20875	-0-	83	1	25482	2	Y	-0-			-0-
05	50547	X	50547	-0-	-0-	-0-	7	1	50540	2	Y	-0-			-0-
06	44250	X	38387	-0-	-5863	-0-	38387	2			Y	-0-			-0-

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
01	55087	X	50223	-0-	-4864	-0-	455	1	49768	2	Y	-0-			-0-
02	46480	X	43985	-0-	-2495	-0-	260	1	43725	2	Y	-0-			-0-
03	51832	X	47860	-0-	-3972	-0-	272	1	47588	2	Y	-0-			-0-
04	50160	X	37206	-0-	-12954	-0-	121	1	37085	2	Y	-0-			-0-
05	51832	X	50722	-0-	-1110	-0-	7	1	50715	2	Y	-0-			-0-
06	48600	X	41698	-0-	-6902	-0-	41698	2			Y	-0-			-0-

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
01	46531	X	39581	-0-	-6950	-0-	358	1	39223	2	Y	-0-			-0-
02	39200	X	35876	-0-	-3324	-0-	212	1	35664	2	Y	-0-			-0-
03	43400	X	35460	-0-	-7940	-0-	202	1	35258	2	Y	-0-			-0-
04	38310	X	26239	-0-	-12071	-0-	86	1	26153	2	Y	-0-			-0-
05	43034	X	43034	-0-	-0-	-0-	6	1	43028	2	Y	-0-			-0-
06	38430	X	29159	-0-	-9271	-0-	29159	2			Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	6	-0-	-29351	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	26516	X	-0-	-0-	-26516	-0-					Y	-0-			-0-
03	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	-0-			-0-
04	38670	X	-0-	-0-	-38670	-0-					Y	-0-			-0-
05	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	3	1	20547	2	Y	-0-			-0-
06	65303	X	65303	-0-	-0-	-0-	65303	2			Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	19504	-0-	-1886	-0-	177	1	19327	2	Y	-0-			-0-
02	17584	X	17169	-0-	-415	-0-	101	1	17068	2	Y	-0-			-0-
03	19871	X	18687	-0-	-1184	-0-	106	1	18581	2	Y	-0-			-0-
04	19230	X	14218	-0-	-5012	-0-	46	1	14172	2	Y	-0-			-0-
05	19871	X	19673	-0-	-198	-0-	3	1	19670	2	Y	-0-			-0-
06	18870	X	16547	-0-	-2323	-0-	16547	2			Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	24103	-0-	-10834	-0-	218	1	23885	2	Y	-0-			-0-
02	30212	X	21956	-0-	-8256	-0-	130	1	21826	2	Y	-0-			-0-
03	30721	X	22739	-0-	-7982	-0-	129	1	22610	2	Y	-0-			-0-
04	26970	X	17789	-0-	-9181	-0-	58	1	17731	2	Y	-0-			-0-
05	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	4	1	26965	2	Y	-0-			-0-
06	23520	X	19866	-0-	-3654	-0-	19866	2			Y	-0-			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC. 141149
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

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

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

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

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

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

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280

HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

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

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

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

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	438	1			393
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	323	1			170
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					330
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					351
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369					720
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	345	1			461

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	1		N	-0-				-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-				-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1		N	-0-				-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	1		N	-0-				-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	1			N	-0-					43
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					43
03	837	N	390	-0-	-447	-0-	390	1			N	-0-					43
04	750	N	440	-0-	-310	-0-	440	1			N	-0-					43
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	1			N	-0-					43
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-					43

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

01	651	N	381	-0-	-270	-0-	90	1	291	3	Y	-0-					13
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	143	1	465	3	Y	-0-					13
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	111	1	420	3	Y	-0-					13
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	135	1	435	3	Y	-0-					13
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	113	1	365	3	Y	-0-	6	1			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	94	1	303	3	Y	-0-					7
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	102	1	330	3	Y	-0-					7
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	79	1	300	3	Y	-0-					7
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	102	1	328	3	Y	-0-					7
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	113	1	364	3	Y	-0-	3	1			4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	129	1	417	3	Y	-0-					15
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	123	1	399	3	Y	-0-					15
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	104	1	394	3	Y	-0-					15
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	123	1	395	3	Y	-0-					15
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	134	1	433	3	Y	-0-	7	1			8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

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

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	310	-0-	310	310	46	1	264	2	Y	-0-					19
05	14B2	EXT	607	-0-	607	917	133	1	474	2	Y	-0-					19
06	14B2	EXT	166	-0-	166	1083	50	1	116	2	Y	-0-					19

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	5393	-0-	5393	5393	801	1	4592	2	N	-0-					107
05	14B2	EXT	4251	-0-	4251	9644	915	1	3251	2	N	77	170	1			14
							85	9									
06	14B2	EXT	302	-0-	302	9946	91	1	211	2	N	-0-					14

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

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

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

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

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	3640	-0-	3640	3640	541	1	3098	2	N	1					115
						1	9									
05	14B2 EXT	2949	-0-	2949	6589	648	1	2301	2	N	-0-					115
06	14B2 EXT	120	-0-	120	6709	36	1	84	2	N	-0-					115

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	180	-0-	180	180	27	1	153	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	46	-0-	46	226	10	1	36	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	126	-0-	126	352	38	1	88	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	116	1	269	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

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

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT	233	-0-	233	233	51	1	182	2	Y	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					48

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

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

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	17155	-0-	-670	-0-	782	1	15555	2	N	744	705	1			134
							818	9									
02	16380	X	14708	-0-	-1672	-0-	729	1	13320	2	N	599	509	1			224
							659	9									
03	18135	X	14246	-0-	-3889	-0-	666	1	13021	2	N	508	507	1			225
							559	9									
04	17550	X	14568	-0-	-2982	-0-	661	1	13246	2	N	601	552	1			274
							661	9									
*05	17143	X	15148	-0-	-1995	-0-	712	1	13682	2	N	685	724	1			235
							754	9									
06	16590	X	15511	-0-	-1079	-0-	726	1	13972	2	N	739	710	1			264
							813	9									

BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2345	-0-	-1344	-0-	104	1	2070	2	Y	155	163	0	1	1	7
							171	9									
*02	3248	X	2225	-0-	-1023	-0-	109	1	1948	2	Y	153	152	0			8
							168	9									
03	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	122	1	2399	2	Y	244	236	0	1	1	15
							268	9									
*04	3360	X	2624	-0-	-736	-0-	112	1	2241	2	Y	246	248	0			13
							271	9									
*05	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	140	1	2698	2	Y	229	225	0			17
							252	9									
06	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	114	1	2185	2	Y	198	207	0			8
							218	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-					11
02	952	N	492	-0-	-460	-0-	4	1	457	2	N	28	39	1			-0-
							31	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	11	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	24	1	1743	2	N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	787	3	232	4	Y	77	150	1			82
							85	9									
02	2156	N	816	-0-	-1340	-0-	32	2	597	3	Y	22					104
							163	4	24	9							
03	2263	N	734	-0-	-1529	-0-	3	2	697	3	Y	31					135
							34	9									
04	1080	N	696	-0-	-384	-0-	28	2	646	3	Y	20					155
							22	9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	799	3	70	9	Y	64					219
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	797	3	42	9	Y	38					257

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

01	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2713	3	89	9	Y	81	190	1			65
02	2492	X	2405	-0-	-87	-0-	2316	3	89	9	Y	81					146
03	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2577	3	84	9	Y	76	179	1			43
04	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2402	3	44	9	Y	40					83
05	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2795	3	66	9	Y	60					143
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3165	3	52	9	Y	47	137	1			53

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			163

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

01	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	527	N	90	-0-	-437	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

01	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	44	1	1105	3	N	116					281
							19	4	128	9							
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	23	1	1138	3	N	148	269	1			160
							19	4	163	9							
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	19	1	1064	3	N	2					162
							9	4	2	9							
04	1260	N	797	-0-	-463	-0-	15	1	779	3	N	-0-					162
							3	4									
05	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	16	1	962	3	N	83					245
							13	4	91	9							
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	3	N	124					369
							16	4	136	9							

MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

01	25513	X	19176	-0-	-6337	-0-	96	1	18279	3	Y	720	725	0	4	8	19
							9	4	792	9							
02	20132	X	15203	-0-	-4929	-0-	95	1	14385	3	Y	650	653	0	3	8	13
							8	4	715	9							
03	22103	X	18368	-0-	-3735	-0-	113	1	17536	3	Y	647	645	0	3	8	12
							7	4	712	9							
04	21390	X	19239	-0-	-2151	-0-	108	1	18371	3	Y	684	686	0	3	8	7
							8	4	752	9							
05	20584	X	19365	-0-	-1219	-0-	82	1	18587	3	Y	624	615	0	3	8	13
							10	4	686	9							
06	18570	X	17716	-0-	-854	-0-	147	1	16921	3	Y	581	577	0	3	8	14
							9	4	639	9							

BURNS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299075 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	16	1	5789	2	N	22					145
							24	9									
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	14	1	5274	2	N	25					170
							28	9									
03	6882	X	5207	-0-	-1675	-0-	16	1	5166	2	N	23					193
							25	9									
04	6660	X	4044	-0-	-2616	-0-	4040	2	4	9	N	4	164	1			33
*05	6882	X	3965	-0-	-2917	-0-	3942	2	23	9	N	21	1	8			53
06	5700	X	3604	-0-	-2096	-0-	3591	2	13	9	N	12					65

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					26
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					26
03	744	N	13	-0-	-731	-0-	13	2			N	-0-					26
04	390	N	40	-0-	-350	-0-	40	2			N	-0-					26
05	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					26
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					26

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	8					290
							76	4	9	9							
02	868	X	503	-0-	-365	-0-	34	1	449	2	Y	-0-	185	1			105
							20	4									
03	527	X	13	-0-	-514	-0-	4	2	9	9	Y	8					113
04	900	X	665	-0-	-235	-0-	44	1	598	2	Y	20					133
							1	4	22	9							
05	899	X	469	-0-	-430	-0-	33	1	364	2	Y	16					149
							54	4	18	9							
06	870	X	552	-0-	-318	-0-	41	1	492	2	Y	16					165
							1	4	18	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4524	-0-	-824	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	1564	-0-	-2714	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	1843	-0-	-2297	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	1804	-0-	-3218	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	2271	-0-	-2589	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	17	0			120
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	18	5	0			133
							11	4	20	9							
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	187	1	3081	2	Y	58	89	0			102
							105	4	64	9							
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	169	1	2487	2	Y	102	166	0			38
							3	4	112	9							
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	170	1	2350	2	Y	47	29	0			56
							279	4	52	9							
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	189	1	2472	2	Y	82	85	0			53
							3	4	90	9							

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	55	-0-	-3014	-0-	1	1	17	2	Y	33	25	0			169
							1	4	36	9							
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	177	164	0			182
							16	4	195	9							
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	202	1	3326	2	Y	232	318	0			96
							113	4	255	9							
04	3510	X	212	-0-	-3298	-0-	6	1	92	2	Y	104	82	0			118
							114	9									
05	3627	X	2386	-0-	-1241	-0-	131	1	1812	2	Y	207	227	0			98
							215	4	228	9							
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					98

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	79	75	0			42
							35	4	87	9							
02	392	X	106	-0-	-286	-0-	5	1	73	2	Y	23	35	0			30
							3	4	25	9							
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1271	2	Y	44	61	0			13
							43	4	48	9							
04	1200	X	376	-0-	-824	-0-	20	1	292	2	Y	58	16	0			55
							64	9									
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					55
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					55

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	921	-0-	-598	-0-	399	1	497	3	Y	23	23	1			115
							25	9									
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					115
03	806	N	195	-0-	-611	-0-	76	1	119	3	Y	-0-					115
04	390	N	30	-0-	-360	-0-	10	1	20	3	Y	-0-					115
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	3	Y	-0-					115
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					115

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					24
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					24
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					24
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					24
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
06	600	N	185	-0-	-415	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	227	-0-	-982	-0-	42	1	61	2	Y	42	34	1			8
							78	4	46	9							
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	270	1	406	2	Y	93	79	1			14
							423	4	102	9							
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	110	1	108	2	Y	115	91	1			24
							218	4	127	9							
06	1170	X	562	-0-	-608	-0-	177	1	79	2	Y	-0-	24	1			-0-
							306	4									

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-				-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	67				67
04	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-				67
05	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2			N	-0-				67
06	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1735	2	147	9	N	134				268

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	124	1	1698	3	N	25					307
							28	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	112	1	1895	3	N	35					342
							39	9									
03	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	124	1	2073	3	N	30	178	1			194
							33	9									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2129	3	N	40					234
							44	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1826	3	N	28					262
							31	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	120	1	1706	3	N	20					282
							22	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SOCO ATX LLC 100095
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

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

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

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

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					6
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					6
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					6
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					6
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-	4	1			2
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					2

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2455	-0-	-1761	-0-	1758	3	697	9	Y	634	643	1			97
02	3612	X	2425	-0-	-1187	-0-	1849	3	576	9	Y	524	460	1			161
03	3782	X	3301	-0-	-481	-0-	2553	3	748	9	Y	680	595	1			246
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	2910	3	439	9	Y	399	523	1			122
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2358	3	487	9	Y	443	359	1			206
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	206	1			-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7043	-0-	-211	-0-	7026	3	17	9	Y	15					113
02	8820	X	5827	-0-	-2993	-0-	5827	3			Y	-0-					113
03	9765	X	7824	-0-	-1941	-0-	7803	3	21	9	Y	19	82	1			50
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7869	3	6	9	Y	5					55
05	7595	X	6303	-0-	-1292	-0-	6292	3	11	9	Y	10					65
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7626	3	6	9	Y	5					70

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					231
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					231
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					231
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					231
05	744	N	175	-0-	-569	-0-	174	3	1	9	Y	1	158	1			74
06	960	N	236	-0-	-724	-0-	236	3			Y	-0-					74

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					19
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					19
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					19
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					19
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-	13	1			6
06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			N	-0-					6

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4026	3	15	9	Y	14	18	1			2
02	4816	X	3320	-0-	-1496	-0-	3316	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	5332	X	4023	-0-	-1309	-0-	4019	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	4230	X	4074	-0-	-156	-0-	4053	3	21	9	Y	19	14	1			6
05	4371	X	3440	-0-	-931	-0-	3414	3	26	9	Y	24	19	1			11
06	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3674	3	61	9	Y	55	63	1			3

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1590	-0-	-538	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3			Y	-0-					2
02	1484	N	1443	-0-	-41	-0-	1443	3			Y	-0-					2
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					2
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					2
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	3			Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2455	-0-	-645	7963	2455	3			Y	-0-					2
02	2800	N	2287	-0-	-513	7450	2287	3			Y	-0-					2
03	3100	N	2516	-0-	-584	6866	2516	3			Y	-0-					2
04	3000	N	2387	-0-	-613	6253	2387	3			Y	-0-					2
05	3100	N	2376	-0-	-724	5529	2376	3			Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5529					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					1
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					1
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					1
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	Y	2	2	8			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					1
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	3			Y	-0-					3
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			Y	-0-					3
03	3906	X	3905	-0-	-1	-0-	3905	3			Y	-0-					3
04	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	3604	3			Y	-0-					3
05	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3642	3			Y	-0-					3
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					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
01	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3343	3			N	-0-					3
02	3332	X	3147	-0-	-185	-0-	3147	3			N	-0-					3
03	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			N	-0-					3
04	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	3			N	-0-					3
05	3596	X	2787	-0-	-809	-0-	2787	3			N	-0-					3
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					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
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					1
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			Y	-0-					1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					1
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					1
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1497	3			Y	-0-					2
02	1596	N	1326	-0-	-270	-0-	1326	3			Y	-0-					2
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					2
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					2
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

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

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					98
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					98
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					98
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					98
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					1
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	1340	3			N	-0-					1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					1
04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			N	-0-					1
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

01	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					1
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	320	3			N	-0-					1
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					1
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					1
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	645	3	39	9	Y	35					238
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	592	3	84	9	Y	76	176	1			138
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	915	3	122	9	Y	111					249
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	789	3	51	9	Y	46	177	1			118
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	816	3	92	9	Y	84	6	8			196
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					196

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

01	682	N	655	-0-	-27	-0-	64	1	583	3	N	7	8	1			19
							8	9									
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	54	1	520	3	N	10	8	1			21
							11	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	590	3	N	11	17	1			15
							12	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	563	3	N	8					23
							9	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	N	13	16	1			20
							14	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	104 22	1 9	1202	3	N	20	10	1			37
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	75 20	1 9	1056	3	N	18	21	1			34
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	100 24	1 9	1330	3	N	22	32	1			24
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	91 25	1 9	1308	3	N	23	11	1	2	8	34
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	87 17	1 9	1249	3	N	15	12	1	3	8	34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	131	1	1134	3	N	-0-	64	1			22
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	109	1	971	3	N	-0-					22
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1080	3	N	29					51
							32	9									
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	123	1	1071	3	N	1	1	8			51
							1	9									
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	3	N	5	5	8			51
							6	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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

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

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2025 - WELL PLUGGED 02/19/25

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2025 - WELL PLUGGED 02/21/25

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

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

01	17856	X	13752	-0-	-4104	-0-	1862	1	9530	3	N	2145	2211	1	6	8	425
							2360	9									
02	14868	X	11497	-0-	-3371	-0-	1685	1	8285	3	N	1388	1454	1	5	8	354
							1527	9									
03	15407	X	12374	-0-	-3033	-0-	2169	1	8307	3	N	1725	1508	1	3	8	568
							1898	9									
04	14460	X	11319	-0-	-3141	-0-	1888	1	8002	3	N	1299	1489	1	6	8	372
							1429	9									
05	14167	X	11816	-0-	-2351	-0-	1930	1	8116	3	N	1609	1655	1	3	8	323
							1770	9									
06	13320	X	10768	-0-	-2552	-0-	2008	1	7256	3	N	1367	1316	1	3	8	371
							1504	9									

BRISCOE CATARINA AC WELL #: 0001 H RRCID -> 297828 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7786 - 19233

01	12276	X	10437	-0-	-1839	-0-	1156	1	7576	3	N	1550	1627	1	7	8	535
							1705	9									
02	10668	X	9554	-0-	-1114	-0-	1467	1	6576	3	N	1374	1305	1	11	8	593
							1511	9									
03	11315	X	9425	-0-	-1890	-0-	1359	1	6731	3	N	1214	1263	1	5	8	539
							1335	9									
04	10860	X	8825	-0-	-2035	-0-	901	1	6597	3	N	1206	1117	1	9	8	619
							1327	9									
05	10943	X	8731	-0-	-2212	-0-	1057	1	6340	3	N	1213	1118	1	6	8	708
							1334	9									
06	10230	X	8099	-0-	-2131	-0-	1003	1	5905	3	N	1083	1083	1	5	8	703
							1191	9									

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248334	X	63808	-0-	-184526	-0-	122	1	56163	2	Y	6076	6129	1	7	8	194
							839	4	6684	9							
02	55149	X	55149	-0-	-0-	-0-	94	1	48966	2	Y	5200	5226	1	14	8	154
							369	4	5720	9							
03	68975	X	60308	-0-	-8667	-0-	305	1	53584	2	Y	5811	5821	1	8	8	136
							27	4	6392	9							
04	62790	X	56379	-0-	-6411	-0-	98	1	49837	2	Y	5575	5341	1			370
							311	4	6133	9							
05	64883	X	56072	-0-	-8811	-0-	291	1	49957	2	Y	5183	5285	1	10	8	258
							123	4	5701	9							
06	61740	X	50654	-0-	-11086	-0-	274	1	45861	2	Y	3943	3871	1			330
							182	4	4337	9							

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90963	X	28299	-0-	-62664	-0-	217	1	25357	2	Y	2419	2406	1	7	8	79
							64	4	2661	9							
02	26996	X	26996	-0-	-0-	-0-	218	1	23706	2	Y	2710	2679	1	10	8	100
							91	4	2981	9							
03	37634	X	28873	-0-	-8761	-0-	186	1	25572	2	Y	2774	2802	1	9	8	63
							64	4	3051	9							
04	27390	X	26403	-0-	-987	-0-	194	1	23326	2	Y	2561	2568	1	10	8	46
							66	4	2817	9							
05	28489	X	25357	-0-	-3132	-0-	225	1	22416	2	Y	2391	2334	1	9	8	94
							86	4	2630	9							
06	27570	X	22355	-0-	-5215	-0-	143	1	19743	2	Y	2160	2174	1			80
							93	4	2376	9							

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84351	X	62703	-0-	-21648	-0-	29	1	50502	2	Y	10641	10700	1	10	8	311
							467	4	11705	9							
02	76188	X	54476	-0-	-21712	-0-	28	1	44139	2	Y	9258	9184	1	10	8	375
							125	4	10184	9							
03	78771	X	57719	-0-	-21052	-0-	23	1	47035	2	Y	9477	9582	1	5	8	265
							236	4	10425	9							
04	70830	X	53432	-0-	-17398	-0-	747	1	43152	2	Y	8167	7845	1	7	8	580
							549	4	8984	9							
05	67301	X	51221	-0-	-16080	-0-	625	1	41852	2	Y	7562	7709	1	7	8	426
							426	4	8318	9							
06	60690	X	47782	-0-	-12908	-0-	868	1	38979	2	Y	7001	7005	1			422
							234	4	7701	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75082	X	61193	-0-	-13889	-0-	94	1	49728	2	Y	8779	8687	1	5	8	294
							1714	4	9657	9							
02	67816	X	58223	-0-	-9593	-0-	209	1	49511	2	Y	7728	7679	1	21	8	322
							2	4	8501	9							
03	75082	X	60997	-0-	-14085	-0-	657	1	51593	2	Y	7725	7812	1	10	8	225
							249	4	8498	9							
04	58950	X	55587	-0-	-3363	-0-	214	1	47242	2	Y	6953	6647	1	16	8	515
							483	4	7648	9							
05	60915	X	55353	-0-	-5562	-0-	442	1	47358	2	Y	6626	6722	1	15	8	404
							264	4	7289	9							
06	60305	X	60305	-0-	-0-	-0-	280	1	51924	2	Y	7098	7114	1			388
							293	4	7808	9							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208959	X	121843	-0-	-87116	-0-	198	1	105519	2	Y	14384	13951	1	326	8	337
							304	4	15822	9							
02	118648	X	118648	-0-	-0-	-0-	2330	1	100823	2	Y	13825	13690	1	120	8	352
							287	4	15208	9							
03	113035	X	113035	-0-	-0-	-0-	2729	1	95081	2	Y	13281	13483	1	28	8	122
							616	4	14609	9							
04	93901	X	93901	-0-	-0-	-0-	475	1	80139	2	Y	11672	11495	1	26	8	273
							448	4	12839	9							
05	56141	X	56141	-0-	-0-	-0-	206	1	47974	2	Y	7036	7127	1	21	8	161
							221	4	7740	9							
06	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	175	1	51405	2	Y	7407	7319	1			249
							195	4	8148	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223469	X	128765	-0-	-94704	-0-	208	1	110708	2	Y	15936	15457	1	361	8	373
							319	4	17530	9							
02	120662	X	120662	-0-	-0-	-0-	2362	1	102190	2	Y	14381	14263	1	125	8	366
							291	4	15819	9							
03	116551	X	116551	-0-	-0-	-0-	2800	1	97540	2	Y	14163	14369	1	30	8	130
							632	4	15579	9							
04	99347	X	99347	-0-	-0-	-0-	500	1	84426	2	Y	12681	12487	1	28	8	296
							472	4	13949	9							
05	60361	X	60361	-0-	-0-	-0-	220	1	51140	2	Y	7969	8060	1	23	8	182
							235	4	8766	9							
06	59241	X	59241	-0-	-0-	-0-	172	1	50573	2	Y	7549	7477	1			254
							192	4	8304	9							

STANLEY RANCH WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135400	X	84709	-0-	-50691	-0-	639	1	74666	2	Y	8376	8188	1	98	8	272
							190	4	9214	9							
02	74122	X	74122	-0-	-0-	-0-	606	1	65884	2	Y	6708	6673	1	61	8	246
							253	4	7379	9							
03	79479	X	79479	-0-	-0-	-0-	513	1	70670	2	Y	7380	7437	1	23	8	166
							178	4	8118	9							
04	72251	X	72251	-0-	-0-	-0-	531	1	63869	2	Y	6973	6987	1	26	8	126
							181	4	7670	9							
05	71889	X	70373	-0-	-1516	-0-	626	1	62425	2	Y	6439	6289	1	24	8	252
							239	4	7083	9							
06	69570	X	65887	-0-	-3683	-0-	423	1	58488	2	Y	6091	6117	1			226
							276	4	6700	9							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128728	X	86984	-0-	-41744	-0-	663	1	77556	2	Y	7789	7580	1	91	8	253
							197	4	8568	9							
02	96087	X	96087	-0-	-0-	-0-	784	1	85297	2	Y	8798	8650	1	79	8	322
							328	4	9678	9							
03	93052	X	93052	-0-	-0-	-0-	602	1	82895	2	Y	8496	8599	1	27	8	192
							209	4	9346	9							
04	81561	X	81561	-0-	-0-	-0-	601	1	72350	2	Y	7641	7666	1	29	8	138
							205	4	8405	9							
05	73072	X	73072	-0-	-0-	-0-	647	1	64534	2	Y	6949	6789	1	26	8	272
							247	4	7644	9							
06	65690	X	65690	-0-	-0-	-0-	415	1	57448	2	Y	6869	6886	1			255
							271	4	7556	9							

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 3203H RRCID -> 297439 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6399 - 16053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	13149	2	3046	9	N	2769	2750	1			426
02	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	13416	2	3101	9	N	2819	2982	1			263
03	19747 X	15928	-0-	-3819	-0-	12677	2	3251	9	N	2955	2889	1			329
04	19110 X	15491	-0-	-3619	-0-	12679	2	2812	9	N	2556	2410	1			475
05	19003 X	14550	-0-	-4453	-0-	11633	2	2917	9	N	2652	2763	1			364
06	17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					364

BRISCOE RANCH WELL #: 1601H RRCID -> 297440 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777 X	8940	-0-	-14837	-0-	6406	2	99	4	N	2214	2477	1			312
						2435	9									
02	12488 X	10208	-0-	-2280	-0-	8103	2	6	4	N	1908	1882	1			338
						2099	9									
03	14229 X	12769	-0-	-1460	-0-	9741	2	3028	9	N	2753	2822	1			269
04	13770 X	9816	-0-	-3954	-0-	7868	2	46	4	N	1729	1458	1			540
						1902	9									
05	12183 X	11925	-0-	-258	-0-	9623	2	2302	9	N	2093	2370	1			263
06	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					263

BRISCOE RANCH WELL #: 1901H RRCID -> 297481 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6378 - 15393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663 X	12744	-0-	-1919	-0-	9919	2	60	4	N	2514	2456	1			406
						2765	9									
02	21588 X	11901	-0-	-9687	-0-	8968	2	2933	9	N	2666	2643	1			429
03	23901 X	12276	-0-	-11625	-0-	9809	2	2467	9	N	2243	2234	1			438
04	17550 X	9829	-0-	-7721	-0-	7584	2	21	4	N	2022	2022	1			438
						2224	9									
05	16337 X	12866	-0-	-3471	-0-	10044	2	2822	9	N	2565	2536	1			467
06	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					467

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 1902H RRCID -> 297550 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6368 - 15839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	14966	-0-	-12314	-0-	11739	2	71	4	N	2869	2846	1			407
							3156	9									
02	14672	X	13086	-0-	-1586	-0-	10431	2	2655	9	N	2414	2647	1			174
03	16337	X	14804	-0-	-1533	-0-	11996	2	2808	9	N	2553	2266	1			461
04	15960	X	12183	-0-	-3777	-0-	9782	2	27	4	N	2158	2392	1			227
							2374	9									
05	16492	X	14594	-0-	-1898	-0-	12464	2	2130	9	N	1936	1826	1			337
06	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT					337

BRISCOE RANCH WELL #: 3201H RRCID -> 297945 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 6220 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	9265	-0-	-4437	-0-	7908	2	1357	9	N	1234	1245	1			193
02	12376	X	8953	-0-	-3423	-0-	7514	2	1439	9	N	1308	1379	1			122
03	14849	X	9845	-0-	-5004	-0-	8200	2	1645	9	N	1495	1452	1			165
04	14370	X	7568	-0-	-6802	-0-	6370	2	1198	9	N	1089	1048	1			206
05	12121	X	8781	-0-	-3340	-0-	7436	2	1345	9	N	1223	1263	1			166
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					166

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
01	36563	X	7136	-0-	-29427	-0-	5911	3	20	4	Y	1095	1099	1	5	8	21
							1205	9									
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	3	1	6227	3	Y	945	944	1	4	8	18
							17	4	1040	9							
03	13485	X	7282	-0-	-6203	-0-	6153	3	17	4	Y	1011	1007	1	4	8	18
							1112	9									
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	2	1	6037	3	Y	921	919	1	4	8	16
							17	4	1013	9							
05	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1	1	7351	3	Y	1032	1023	1	4	8	21
							19	4	1135	9							
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	8290	3	21	4	Y	999	999	1	3	8	18
							1099	9									

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
01	360239	X	87443	-0-	-272796	-0-	79373	3	163	4	Y	7188	7243	1	1	8	155
							7907	9									
02	69628	X	69628	-0-	-0-	-0-	21	1	63164	3	Y	5749	5779	1	2	8	123
							119	4	6324	9							
03	90334	X	76575	-0-	-13759	-0-	68867	3	126	4	Y	6893	6881	1	2	8	133
							7582	9									
04	77850	X	77316	-0-	-534	-0-	5	1	70611	3	Y	5980	5997	1	1	8	115
							122	4	6578	9							
05	80876	X	80876	-0-	-0-	-0-	3	1	73832	3	Y	6279	6252	1	1	8	141
							134	4	6907	9							
06	77850	X	76839	-0-	-1011	-0-	70271	3	134	4	Y	5849	5871	1	1	8	118
							6434	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 103H RRCID -> 294770 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76715	X	18227	-0-	-58488	-0-	15934	3	38	4	Y	2050	2066	1			44
							2255	9									
02	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	5	1	16785	3	Y	1401	1414	1			31
							29	4	1541	9							
03	22599	X	16676	-0-	-5923	-0-	14850	3	29	4	Y	1634	1632	1			33
							1797	9									
04	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	2	1	17854	3	Y	1726	1726	1			33
							34	4	1899	9							
05	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	1	1	18236	3	Y	1690	1684	1			39
							34	4	1859	9							
06	12930	X	12102	-0-	-828	-0-	10988	3	22	4	Y	993	1008	1			24
							1092	9									

CODIGO WELL #: 104H RRCID -> 295545 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166118	X	37886	-0-	-128232	-0-	33319	3	58	4	Y	4099	4142	1	5	8	85
							4509	9									
02	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-	17	1	41612	3	Y	4622	4616	1	4	8	87
							70	4	5084	9							
03	45012	X	44005	-0-	-1007	-0-	39000	3	66	4	Y	4490	4491	1	5	8	81
							4939	9									
04	48842	X	48842	-0-	-0-	-0-	3	1	44313	3	Y	4054	4058	1	5	8	72
							67	4	4459	9							
05	50741	X	50741	-0-	-0-	-0-	2	1	46063	3	Y	4185	4164	1	5	8	88
							72	4	4604	9							
06	39690	X	32537	-0-	-7153	-0-	29599	3	48	4	Y	2627	2658	1	3	8	54
							2890	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162475	X	33351	-0-	-129124	-0-	30075	3	39	4	Y	2943	2982	1			65
							3237	9									
02	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	10	1	27851	3	Y	2709	2716	1	1	8	57
							42	4	2980	9							
03	55614	X	34478	-0-	-21136	-0-	31341	3	44	4	Y	2812	2813	1	1	8	55
							3093	9									
04	37350	X	34143	-0-	-3207	-0-	2	1	30969	3	Y	2841	2841	1	1	8	54
							47	4	3125	9							
05	38595	X	36065	-0-	-2530	-0-	2	1	32988	3	Y	2753	2743	1	1	8	63
							47	4	3028	9							
06	33360	X	21976	-0-	-11384	-0-	20101	3	31	4	Y	1676	1700	1			39
							1844	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40824	X	3639	-0-	-37185	-0-	2334	3	15	4	Y	1173	1211	1	6	8	47
							1290	9									
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	334	3	6	4	Y	499	511	1			35
							549	9									
03	16151	X	184	-0-	-15967	-0-	80	3	1	4	Y	94	88	1	13	8	28
							103	9									
04	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	22539	3	39	4	Y	2599	2540	1	22	8	65
							2859	9									
05	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	24785	3	42	4	Y	2846	2817	1	15	8	79
							3131	9									
06	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	23801	3	41	4	Y	2631	2631	1	11	8	68
							2894	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157393	X	35464	-0-	-121929	-0-	30529	3	66	4	Y	4426	4428	1	20	8	89
							4869	9									
02	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-	34407	3	56	4	Y	4013	4011	1	15	8	76
							4414	9									
03	51243	X	30270	-0-	-20973	-0-	25710	3	48	4	Y	4102	4095	1	9	8	74
							4512	9									
04	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	37975	3	66	4	Y	4967	4947	1	10	8	84
							5464	9									
05	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-	31888	3	49	4	Y	3524	3523	1	9	8	76
							3876	9									
06	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-	30418	3	47	4	Y	3108	3116	1	8	8	60
							3419	9									

ANEJO A WELL #: 101H RRCID -> 298276 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257827	X	147424	-0-	-110403	-0-	126984	3	253	4	Y	18352	18477	1	10	8	322
							20187	9									
02	232876	X	109313	-0-	-123563	-0-	94176	3	171	4	Y	13605	13698	1	5	8	224
							14966	9									
03	257827	X	129923	-0-	-127904	-0-	113976	3	165	4	Y	14347	14341	1	8	8	222
							15782	9									
04	249510	X	133990	-0-	-115520	-0-	120705	3	154	4	Y	11937	11976	1	5	8	178
							13131	9									
05	168268	X	124955	-0-	-43313	-0-	112721	3	148	4	Y	10987	10959	1	4	8	202
							12086	9									
06	142680	X	108602	-0-	-34078	-0-	98201	3	134	4	Y	9334	9386	1	2	8	148
							10267	9									

ANEJO B WELL #: 102H RRCID -> 298278 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142817	X	122812	-0-	-20005	-0-	103445	3	237	4	Y	17391	17526	1	10	8	301
							19130	9									
02	128996	X	90946	-0-	-38050	-0-	76691	3	160	4	Y	12814	12903	1	5	8	207
							14095	9									
03	142817	X	107592	-0-	-35225	-0-	92519	3	154	4	Y	13563	13551	1	11	8	208
							14919	9									
04	138210	X	120137	-0-	-18073	-0-	107164	3	149	4	Y	11658	11686	1	7	8	173
							12824	9									
05	142817	X	113538	-0-	-29279	-0-	101532	3	144	4	Y	10784	10754	1	6	8	197
							11862	9									
06	118860	X	100061	-0-	-18799	-0-	89818	3	130	4	Y	9194	9243	1	4	8	144
							10113	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	20234	-0-	-5496	-0-	1540	1	16794	3	Y	1727	1672	1			115
							1900	9									
02	21700	X	18252	-0-	-3448	-0-	1160	1	15363	3	Y	1572	1532	1			155
							1729	9									
03	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	1875	1	19770	3	Y	2105	2110	1			150
							2316	9									
04	21270	X	17620	-0-	-3650	-0-	1628	1	15024	3	Y	880	948	1			82
							968	9									
05	21049	X	20528	-0-	-521	-0-	1676	1	17067	3	Y	1623	1623	1			82
							1785	9									
06	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					82

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27117	X	27117	-0-	-0-	-0-	2090	1	22795	3	N	2029	2000	1			148
							2232	9									
02	26320	X	23340	-0-	-2980	-0-	1471	1	19482	3	N	2170	2094	1			224
							2387	9									
03	29140	X	23516	-0-	-5624	-0-	1795	1	18923	3	N	2544	2572	1			196
							2798	9									
04	34680	X	20936	-0-	-13744	-0-	1833	1	16912	3	N	1992	2008	1			180
							2191	9									
05	35836	X	21594	-0-	-14242	-0-	1762	1	17949	3	N	1712	1793	1			99
							1883	9									
06	26250	X	NO RPT	-0-	-26250	-0-					N	NO RPT					99

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32187	X	32187	-0-	-0-	-0-	2339	1	25513	3	N	3941	3786	1			273
							4335	9									
02	28476	X	20246	-0-	-8230	-0-	1222	1	16186	3	N	2580	2580	1			273
							2838	9									
03	31527	X	1645	-0-	-29882	-0-	124	1	1304	3	N	197	431	1			39
							217	9									
04	31140	X	24525	-0-	-6615	-0-	2018	1	18620	3	N	3534	3287	1			286
							3887	9									
05	35690	X	35690	-0-	-0-	-0-	2774	1	28259	3	N	4234	4287	1			233
							4657	9									
06	31140	X	NO RPT	-0-	-31140	-0-					N	NO RPT					233

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	18801	-0-	-2093	-0-	1380	1	15058	3	N	2148	2084	1			146
							2363	9									
02	17696	X	16061	-0-	-1635	-0-	975	1	12907	3	N	1981	1928	1			199
							2179	9									
03	19561	X	17194	-0-	-2367	-0-	1288	1	13579	3	N	2115	2158	1			156
							2327	9									
04	19950	X	15924	-0-	-4026	-0-	1367	1	12618	3	N	1763	1769	1			150
							1939	9									
05	20615	X	16005	-0-	-4610	-0-	1265	1	12889	3	N	1683	1745	1			88
							1851	9									
06	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT					88

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
01	39277	X	32823	-0-	-6454	-0-	2530 2737	1 9	27556	3	Y	2488	2399	1			193
02	34384	X	29652	-0-	-4732	-0-	1927 2444	1 9	25281	3	Y	2222	2167	1			248
03	33471	X	33471	-0-	-0-	-0-	2670 2757	1 9	28044	3	Y	2506	2545	1			209
04	32639	X	32639	-0-	-0-	-0-	2951 2509	1 9	27179	3	Y	2281	2272	1			218
05	32984	X	23889	-0-	-9095	-0-	1987 1726	1 9	20176	3	Y	1569	1678	1			109
06	31770	X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					Y	NO RPT					109

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

01	197253	X	188739	-0-	-8514	-0-	2378	1	186361	3	N	-0-					-0-
02	174776	X	170517	-0-	-4259	-0-	2434	1	168083	3	N	-0-					-0-
03	189906	X	175842	-0-	-14064	-0-	2246	1	173596	3	N	-0-					-0-
04	182640	X	139585	-0-	-43055	-0-	1781	1	137804	3	N	-0-					-0-
05	188790	X	157507	-0-	-31283	-0-	3301	1	154206	3	N	-0-					-0-
06	182700	X	NO RPT	-0-	-182700	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

01	29481	X	24980	-0-	-4501	-0-	1837 3135	1 9	20008	3	N	2850	2764	1			215
02	25284	X	21706	-0-	-3578	-0-	1341 2776	1 9	17589	3	N	2524	2465	1			274
03	25327	X	25089	-0-	-238	-0-	1901 3226	1 9	19962	3	N	2933	2971	1			236
04	24720	X	23937	-0-	-783	-0-	2075 2746	1 9	19116	3	N	2496	2500	1			232
05	25544	X	17807	-0-	-7737	-0-	1419 1976	1 9	14412	3	N	1796	1913	1			115
06	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					N	NO RPT					115

COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409

01	49104	X	34643	-0-	-14461	-0-	2706 2471	1 9	29466	3	N	2246	2185	1			165
02	40656	X	29465	-0-	-11191	-0-	1939 2091	1 9	25435	3	N	1901	1863	1			203
03	42408	X	27019	-0-	-15389	-0-	2173 2027	1 9	22819	3	N	1843	1900	1			146
04	38130	X	29100	-0-	-9030	-0-	2625 2297	1 9	24178	3	N	2088	2050	1			184
05	36983	X	30247	-0-	-6736	-0-	2526 2076	1 9	25645	3	N	1887	1959	1			112
06	33540	X	NO RPT	-0-	-33540	-0-					N	NO RPT					112

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
01	27683	X	22751	-0-	-4932	-0-	1716 2351	1 9	18684	3	N	2137	2063	1			161
02	24360	X	19354	-0-	-5006	-0-	1230 1992	1 9	16132	3	N	1811	1774	1			198
03	26257	X	21814	-0-	-4443	-0-	1704 2211	1 9	17899	3	N	2010	2045	1			163
04	24030	X	18054	-0-	-5976	-0-	1619 1522	1 9	14913	3	N	1384	1415	1			132
05	24180	X	17197	-0-	-6983	-0-	1418 1383	1 9	14396	3	N	1257	1310	1			79
06	22020	X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					N	NO RPT					79

COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33635	X	26920	-0-	-6715	-0-	2053 2507	1 9	22360	3	N	2279	2208	1			171
02	30380	X	23644	-0-	-6736	-0-	1488 2643	1 9	19513	3	N	2403	2318	1			256
03	32209	X	25727	-0-	-6482	-0-	2010 2613	1 9	21104	3	N	2375	2439	1			192
04	28830	X	24773	-0-	-4057	-0-	2166 2658	1 9	19949	3	N	2416	2388	1			220
05	28365	X	23312	-0-	-5053	-0-	1941 1661	1 9	19710	3	N	1510	1633	1			97
06	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					97

COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44826	X	33119	-0-	-11707	-0-	2576 2493	1 9	28050	3	N	2266	2195	1			168
02	37772	X	28649	-0-	-9123	-0-	1857 2429	1 9	24363	3	N	2208	2141	1			235
03	39835	X	30420	-0-	-9415	-0-	2425 2527	1 9	25468	3	N	2297	2349	1			183
04	36210	X	28214	-0-	-7996	-0-	2538 2298	1 9	23378	3	N	2089	2082	1			190
05	35030	X	28829	-0-	-6201	-0-	2372 2368	1 9	24089	3	N	2153	2212	1			131
06	32040	X	NO RPT	-0-	-32040	-0-					N	NO RPT					131

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
01	38037	X	28447	-0-	-9590	-0-	2203 2254	1 9	23990	3	N	2049	1994	1			153
02	31892	X	24562	-0-	-7330	-0-	1592 2086	1 9	20884	3	N	1896	1846	1			203
03	34038	X	26337	-0-	-7701	-0-	2075 2476	1 9	21786	3	N	2251	2276	1			178
04	31230	X	24817	-0-	-6413	-0-	2168 2684	1 9	19965	3	N	2440	2398	1			220
05	30287	X	18265	-0-	-12022	-0-	1467 1898	1 9	14900	3	N	1725	1836	1			109
06	27540	X	NO RPT	-0-	-27540	-0-					N	NO RPT					109

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
01	38409	X	28766	-0-	-9643	-0-	2147	1	23384	3	N	2941	2839	1			220
							3235	9									
02	32256	X	25003	-0-	-7253	-0-	1562	1	20486	3	N	2686	2616	1			290
							2955	9									
03	34503	X	25870	-0-	-8633	-0-	2001	1	21017	3	N	2593	2671	1			212
							2852	9									
04	31080	X	23610	-0-	-7470	-0-	2081	1	19167	3	N	2147	2159	1			200
							2362	9									
05	30256	X	17158	-0-	-13098	-0-	1401	1	14226	3	N	1392	1502	1			90
							1531	9									
06	27840	X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					N	NO RPT					90

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
01	24862	X	18408	-0-	-6454	-0-	1349	1	14696	3	N	2148	2079	1			161
							2363	9									
02	21280	X	15696	-0-	-5584	-0-	979	1	12847	3	N	1700	1675	1			186
							1870	9									
03	23560	X	17637	-0-	-5923	-0-	1336	1	14035	3	N	2060	2082	1			164
							2266	9									
04	21240	X	16753	-0-	-4487	-0-	1448	1	13335	3	N	1791	1790	1			165
							1970	9									
05	19344	X	18324	-0-	-1020	-0-	1441	1	14628	3	N	2050	2090	1			125
							2255	9									
06	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT					125

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
01	30101	X	22612	-0-	-7489	-0-	1636	1	17818	3	N	2871	2766	1			209
							3158	9									
02	25368	X	18997	-0-	-6371	-0-	1159	1	15197	3	N	2401	2354	1			256
							2641	9									
03	27342	X	21159	-0-	-6183	-0-	1605	1	16857	3	N	2452	2514	1			194
							2697	9									
04	24360	X	19944	-0-	-4416	-0-	1731	1	15945	3	N	2062	2069	1			187
							2268	9									
05	23498	X	20531	-0-	-2967	-0-	1636	1	16614	3	N	2074	2138	1			123
							2281	9									
06	21870	X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					N	NO RPT					123

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
01	52607	X	20421	-0-	-32186	-0-	1548	1	16883	3	N	1809	1800	1			136
							1990	9									
02	43904	X	66	-0-	-43838	-0-	5	1	61	3	N	-0-	136	1			-0-
03	48608	X	81	-0-	-48527	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
04	41640	X	422	-0-	-41218	-0-	40	1	369	3	N	12	11	1			1
							13	9									
05	36828	X	30240	-0-	-6588	-0-	2435	1	24798	3	N	2734	2597	1			138
							3007	9									
06	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT					138

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27457	X	27457	-0-	-0-	-0-	2047	1	22324	3	N	2805	2726	1			200
							3086	9									
02	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	1448	1	19175	3	N	2355	2309	1			246
							2591	9									
03	25234	X	23626	-0-	-1608	-0-	1797	1	18947	3	N	2620	2665	1			201
							2882	9									
04	24420	X	21096	-0-	-3324	-0-	1831	1	16896	3	N	2154	2164	1			191
							2369	9									
05	25234	X	20471	-0-	-4763	-0-	1628	1	16580	3	N	2057	2134	1			114
							2263	9									
06	24420	X	NO RPT	-0-	-24420	-0-					N	NO RPT					114

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58745	X	43786	-0-	-14959	-0-	3042	1	33174	3	N	6882	6678	1			489
							7570	9									
02	47796	X	38903	-0-	-8893	-0-	2275	1	30131	3	N	5906	5779	1			616
							6497	9									
03	52917	X	42661	-0-	-10256	-0-	3077	1	32439	3	N	6495	6613	1			498
							7145	9									
04	47100	X	39305	-0-	-7795	-0-	3252	1	30004	3	N	5499	5510	1			487
							6049	9									
05	46903	X	37328	-0-	-9575	-0-	2871	1	29239	3	N	4744	4963	1			268
							5218	9									
06	42360	X	NO RPT	-0-	-42360	-0-					N	NO RPT					268

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54684	X	37624	-0-	-17060	-0-	2686	1	29298	3	N	5127	4975	1			368
							5640	9									
02	44212	X	33324	-0-	-10888	-0-	1941	1	25710	3	N	5157	4991	1			534
							5673	9									
03	48949	X	34916	-0-	-14033	-0-	2516	1	26528	3	N	5338	5458	1			414
							5872	9									
04	41160	X	31890	-0-	-9270	-0-	2626	1	24234	3	N	4573	4581	1			406
							5030	9									
05	39277	X	30761	-0-	-8516	-0-	2406	1	24503	3	N	3502	3706	1			202
							3852	9									
06	36420	X	NO RPT	-0-	-36420	-0-					N	NO RPT					202

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
01	71796	X	56157	-0-	-15639	-0-	809	1	48708	3	Y	6036	6030	1			85
							6640	9									
02	62272	X	53443	-0-	-8829	-0-	723	1	47107	3	Y	5103	5116	1			72
							5613	9									
03	68944	X	56465	-0-	-12479	-0-	758	1	50560	3	Y	4679	4685	1			66
							5147	9									
04	64083	X	64083	-0-	-0-	-0-	902	1	57943	3	Y	4762	4764	1			64
							5238	9									
05	59489	X	58048	-0-	-1441	-0-	917	1	52882	3	Y	3863	3796	1			131
							4249	9									
*06	70192	X	70192	-0-	-0-	-0-	1304	1	64211	3	Y	4252	4322	1			61
							4677	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75646	X	75646	-0-	-0-	-0-	512	1	60913	3	Y	12928	12864	1			318
							14221	9									
02	68726	X	68726	-0-	-0-	-0-	499	1	55554	3	Y	11521	11712	1			127
							12673	9									
03	73071	X	73071	-0-	-0-	-0-	518	1	59279	3	Y	12067	12095	1			99
							13274	9									
04	60729	X	60729	-0-	-0-	-0-	436	1	49572	3	Y	9746	9491	1			354
							10721	9									
05	65906	X	65906	-0-	-0-	-0-	484	1	53887	3	Y	10486	10491	1			349
							11535	9									
*06	61429	X	61429	-0-	-0-	-0-	459	1	50534	3	Y	9487	9668	1			168
							10436	9									

BEINHORN AC WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58167	X	58167	-0-	-0-	-0-	374	1	44575	3	Y	12016	11994	1			297
							13218	9									
02	52493	X	52493	-0-	-0-	-0-	374	1	41610	3	Y	9554	9745	1			106
							10509	9									
03	54269	X	54269	-0-	-0-	-0-	384	1	43885	3	Y	9091	9122	1			75
							10000	9									
04	63780	X	43228	-0-	-20552	-0-	310	1	35266	3	Y	6956	6778	1			253
							7652	9									
05	61876	X	45889	-0-	-15987	-0-	339	1	37786	3	Y	7058	7076	1			235
							7764	9									
*06	56280	X	41207	-0-	-15073	-0-	310	1	34186	3	Y	6101	6227	1			109
							6711	9									

TRES RAMAS AC 1 WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42498	X	42498	-0-	-0-	-0-	559	1	34101	3	Y	7125	7097	1			100
							7838	9									
02	32143	X	32143	-0-	-0-	-0-	383	1	25728	3	Y	5484	5507	1			77
							6032	9									
03	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	283	1	19275	3	Y	4449	4463	1			63
							4894	9									
04	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	231	1	14709	3	Y	3448	3465	1			46
							3793	9									
05	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	221	1	12041	3	Y	2671	2626	1			91
							2938	9									
*06	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	239	1	11080	3	Y	2366	2423	1			34
							2603	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67811	X	67811	-0-	-0-	-0-	920	1	56144	3	Y	9770	9694	1			136
							10747	9									
02	85713	X	85713	-0-	-0-	-0-	1069	1	71267	3	Y	12161	12128	1			169
							13377	9									
03	100528	X	100528	-0-	-0-	-0-	1226	1	83364	3	Y	14489	14453	1			205
							15938	9									
04	99075	X	99075	-0-	-0-	-0-	1283	1	81521	3	Y	14792	14797	1	1	8	199
							16271	9									
05	97234	X	97234	-0-	-0-	-0-	1438	1	80261	3	Y	14123	13843	1			479
							15535	9									
*06	90412	X	90412	-0-	-0-	-0-	1541	1	73343	3	Y	14116	14391	1			204
							15528	9									

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 12/30/2024 TOTAL DEPTH 7604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		15304	-0-	15304	15304	133	1	12440	3	Y	2483	2044	1	227	8	212
							2731	9									
06	SHUT IN		43923	-0-	43923	59227	271	1	34808	3	Y	8040	7976	1	59	8	217
							8844	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		16745	-0-	16745	16745	139	1	12988	3	Y	3289	2707	1	300	8	282
							3618	9									
*06	55309	X	38564	-0-	-16745	-0-	233	1	29840	3	Y	7719	7734	1	57	8	210
							8491	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		6630	-0-	6630	6630	59	1	5452	3	Y	1017	839	1	93	8	85
							1119	9									
*06	45607	X	38977	-0-	-6630	-0-	235	1	30158	3	Y	7804	7626	1	56	8	207
							8584	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
01	49166	X	40135	-0-	-9031	-0-	233	1	36906	3	N	2724	2724	1			-0-
							2996	9									
02	42504	X	34928	-0-	-7576	-0-	412	1	32194	3	N	2111	2111	1			-0-
							2322	9									
03	44485	X	35138	-0-	-9347	-0-	504	1	31904	3	N	2482	2482	1			-0-
							2730	9									
04	43050	X	37514	-0-	-5536	-0-	666	1	33766	3	N	2802	2802	1			-0-
							3082	9									
05	41571	X	36245	-0-	-5326	-0-	32985	3	3260	9	N	2964	2964	1			-0-
06	38850	X	NO RPT	-0-	-38850	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69657	X	59615	-0-	-10042	-0-	321	1	50904	3	N	7627	7627	1			-0-
							8390	9									
02	60508	X	50785	-0-	-9723	-0-	569	1	44484	3	N	5211	5211	1			-0-
							5732	9									
03	64883	X	50286	-0-	-14597	-0-	690	1	43745	3	N	5319	5319	1			-0-
							5851	9									
04	62790	X	53454	-0-	-9336	-0-	921	1	46652	3	N	5346	5346	1			-0-
							5881	9									
05	60884	X	52170	-0-	-8714	-0-	45654	3	6516	9	N	5924	5924	1			-0-
06	57690	X	NO RPT	-0-	-57690	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52142	X	35343	-0-	-16799	-0-	4096 5728	1 9	25519	3	Y	5207	5207	1			-0-
02	64736	X	32435	-0-	-32301	-0-	3066 3473	1 9	25896	3	Y	3157	3157	1			-0-
03	71672	X	33894	-0-	-37778	-0-	2786 3651	1 9	27457	3	Y	3319	3319	1			-0-
04	33990	X	33001	-0-	-989	-0-	2864 3330	1 9	26807	3	Y	3027	3027	1			-0-
05	35123	X	30655	-0-	-4468	-0-	3109 3039	1 9	24507	3	Y	2763	2763	1			-0-
06	33990	X	NO RPT	-0-	-33990	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35961	X	14134	-0-	-21827	-0-	1931 172	1 9	12031	3	Y	156	156	1			-0-
02	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	1485 46	1 9	12542	3	Y	42	42	1			-0-
03	11284	X	5830	-0-	-5454	-0-	535 26	1 9	5269	3	Y	24	24	1			-0-
04	10920	X	5440	-0-	-5480	-0-	522 30	1 9	4888	3	Y	27	27	1			-0-
05	11284	X	5212	-0-	-6072	-0-	567 179	1 9	4466	3	Y	163	163	1			-0-
06	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	278 772	1 9	1496	2	Y	702	713	1			48
02	2492	X	1225	-0-	-1267	-0-	148 581	1 9	496	2	Y	528	468	1			108
03	2759	X	292	-0-	-2467	-0-	69	1	223	9	Y	203	266	1			45
04	2460	X	1208	-0-	-1252	-0-	340	1	868	9	Y	789	742	1			92
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	503	479	1			116
06	2460	X	1102	-0-	-1358	-0-	108 520	1 9	474	2	Y	473	543	1			46

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	4735	2	490	9	N	445	433	0			14
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5015	2	383	9	N	348	350	0			12
03	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	2930	2	220	9	N	200	204	0			8
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	4844	2	397	9	N	361	354	0			15
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4307	2	366	9	N	333	334	0			14
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5730	2	244	9	N	222	224	0			12

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	66 1409	1 9	7029	2	Y	1281	1282	0			6
02	7392	X	6402	-0-	-990	-0-	49 1425	1 9	4928	2	Y	1295	1294	0			7
03	8184	X	5995	-0-	-2189	-0-	6 4	1 4	4751 1234	2 9	Y	1122	1120	0			9
04	8220	X	6975	-0-	-1245	-0-	5409 1565	2 9	1	4	Y	1423	1425	0			7
05	8494	X	7085	-0-	-1409	-0-	5762 1322	2 9	1	4	Y	1202	1197	0			12
06	8220	X	7847	-0-	-373	-0-	6028 1818	2 9	1	4	Y	1653	1644	0			21

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38625	X	38625	-0-	-0-	-0-	32565	2	6060	9	Y	5509	5511	0	26
02	39004	X	35017	-0-	-3987	-0-	29411	2	5606	9	Y	5096	5094	0	28
03	42966	X	35304	-0-	-7662	-0-	30845	2	24	4	Y	4032	4029	0	31
							4435	9							
04	41580	X	38124	-0-	-3456	-0-	31599	2	3	4	Y	5929	5932	0	28
							6522	9							
05	41323	X	37880	-0-	-3443	-0-	31561	2	3	4	Y	5742	5711	0	59
							6316	9							
06	37530	X	36001	-0-	-1529	-0-	30219	2	4	4	Y	5253	5245	0	67
							5778	9							

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	EOM BALANCE
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	127	1	1864	2	Y	603	597	1	20
							663	9							
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	202	1	2690	2	Y	1248	1240	1	28
							855	4	1373	9					
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	147	1	2393	2	Y	1320	1318	1	30
							962	4	1452	9					
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	100	1	2562	2	Y	1534	1524	1	40
							806	4	1687	9					
05	5673	X	5062	-0-	-611	-0-	107	1	3404	2	Y	1104	1114	1	30
							337	4	1214	9					
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	114	1	3821	2	Y	1501	1494	1	37
							195	4	1651	9					

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	EOM BALANCE
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	111	1	9808	2	Y	2789	2817	1	60
							31	4	3068	9					
02	12768	X	9022	-0-	-3746	-0-	64	1	6421	2	Y	2293	2305	1	48
							15	4	2522	9					
03	13795	X	10775	-0-	-3020	-0-	86	1	8450	2	Y	1970	1949	1	69
							72	4	2167	9					
04	13140	X	9796	-0-	-3344	-0-	74	1	7222	2	Y	2222	2242	1	49
							56	4	2444	9					
05	13578	X	51	-0-	-13527	-0-	4	2	3	4	Y	40	72	1	17
							44	9							
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-			17

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	EOM BALANCE
01	47580	X	47580	-0-	-0-	-0-	41061	2	6519	9	Y	5926	5926	0	28
02	48440	X	42420	-0-	-6020	-0-	37312	2	5108	9	Y	4644	4647	0	25
03	50902	X	41721	-0-	-9181	-0-	37293	2	29	4	Y	3999	3993	0	31
							4399	9							
04	47490	X	42912	-0-	-4578	-0-	37570	2	4	4	Y	4853	4861	0	23
							5338	9							
05	48050	X	41069	-0-	-6981	-0-	36684	2	4	4	Y	3983	3965	0	41
							4381	9							
06	46050	X	38321	-0-	-7729	-0-	33564	2	5	4	Y	4320	4306	0	55
							4752	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	28221	2	5221	9	Y	4746	4746	0	22
02	33376	X	29853	-0-	-3523	-0-	25337	2	4516	9	Y	4105	4105	0	22
03	36952	X	29065	-0-	-7887	-0-	25275	2	19	4	Y	3428	3424	0	26
							3771	9							
04	32940	X	31242	-0-	-1698	-0-	26268	2	3	4	Y	4519	4524	0	21
							4971	9							
05	33945	X	29706	-0-	-4239	-0-	25231	2	3	4	Y	4065	4044	0	42
							4472	9							
06	32370	X	28196	-0-	-4174	-0-	23815	2	3	4	Y	3980	3971	0	51
							4378	9							

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831

01	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	296	1	14104	2	Y	3632	3643	0	44
							3995	9							
02	27356	X	20568	-0-	-6788	-0-	345	1	16084	2	Y	3763	3762	0	45
							4139	9							
03	26629	X	17661	-0-	-8968	-0-	339	1	14219	2	Y	2797	2777	0	65
							26	4	3077	9					
04	25770	X	20864	-0-	-4906	-0-	387	1	16860	2	Y	3275	3298	0	42
							14	4	3603	9					
05	26629	X	19198	-0-	-7431	-0-	406	1	15655	2	Y	2830	2836	0	36
							24	4	3113	9					
06	22050	X	18451	-0-	-3599	-0-	361	1	14193	2	Y	3516	3507	0	45
							29	4	3868	9					

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488

01	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	293	1	14136	2	Y	2141	2144	0	26
							2355	9							
02	17556	X	12488	-0-	-5068	-0-	207	1	10361	2	Y	1745	1750	0	21
							1920	9							
03	19437	X	13911	-0-	-5526	-0-	203	1	11719	2	Y	1787	1767	0	41
							23	4	1966	9					
04	18810	X	13858	-0-	-4952	-0-	237	1	11096	2	Y	2286	2298	0	29
							10	4	2515	9					
05	19437	X	14072	-0-	-5365	-0-	242	1	11326	2	Y	2259	2260	0	28
							19	4	2485	9					
06	16230	X	13078	-0-	-3152	-0-	228	1	10612	2	Y	2012	2014	0	26
							25	4	2213	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-	406	1	19366	2	Y	3602	3598	0			44
							3962	9									
02	24248	X	16756	-0-	-7492	-0-	291	1	13566	2	Y	2635	2648	0			31
							2899	9									
03	26846	X	14211	-0-	-12635	-0-	267	1	11199	2	Y	2476	2450	0			57
							21	4	2724	9							
04	25080	X	15704	-0-	-9376	-0-	287	1	12497	2	Y	2645	2668	0			34
							10	4	2910	9							
05	23746	X	17872	-0-	-5874	-0-	365	1	14083	2	Y	3094	3089	0			39
							21	4	3403	9							
06	22980	X	17534	-0-	-5446	-0-	356	1	13983	2	Y	2878	2880	0			37
							29	4	3166	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

01	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	736	1	14708	2	Y	596	592	0	1	1	26
							656	9									
*02	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	719	1	13239	2	Y	517	516	0	1	1	26
							569	9									
03	16337	X	15749	-0-	-588	-0-	740	1	14438	2	Y	519	508	0	5	1	32
							571	9									
*04	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	698	1	13980	2	Y	488	493	0	1	1	26
							537	9									
*05	16337	X	15483	-0-	-854	-0-	740	1	14219	2	Y	476	466	0			36
							524	9									
06	15570	X	13620	-0-	-1950	-0-	650	1	12498	2	Y	429	447	0			18
							472	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

01	34131	X	32492	-0-	-1639	-0-	1483	1	29587	2	Y	1293	1287	0	3	1	57
							1422	9									
*02	30520	X	29073	-0-	-1447	-0-	1440	1	26430	2	Y	1094	1093	0	3	1	55
							1203	9									
03	33790	X	31468	-0-	-2322	-0-	1476	1	28804	2	Y	1080	1059	0	10	1	66
							1188	9									
*04	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	1369	1	27499	2	Y	1084	1089	0	2	1	59
							1192	9									
*05	31465	X	31207	-0-	-258	-0-	1486	1	28562	2	Y	1054	1033	0	1	1	79
							1159	9									
06	30450	X	29689	-0-	-761	-0-	1418	1	27197	2	Y	976	1014	0	1	1	40
							1074	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	350	1	6950	2	Y	1643	1663	0	6	1	72
							1807	9									
*02	7560	X	3263	-0-	-4297	-0-	130	1	2454	2	Y	617	654	0	4	1	31
							679	9									
*03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	26	0	5	1	-0-
*04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	290	274	0			16
							319	9									
*05	8153	X	6700	-0-	-1453	-0-	253	1	4867	2	Y	1436	1344	0			108
							1580	9									
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	340	1	6462	2	Y	1458	1505	0	1	1	60
							1604	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	23253	-0-	-1206	-0-	1028	1	20486	2	Y	1581	1573	0	4	1	70
							1739	9									
*02	22092	X	20757	-0-	-1335	-0-	1009	1	18523	2	Y	1114	1124	0	4	1	56
							1225	9									
03	24459	X	22292	-0-	-2167	-0-	1022	1	19966	2	Y	1185	1158	0	10	1	73
							1304	9									
*04	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	890	1	17859	2	Y	1066	1079	0	2	1	58
							1173	9									
*05	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	1057	1	20335	2	Y	1058	1036	0	1	1	79
							1164	9									
06	21570	X	20555	-0-	-1015	-0-	967	1	18548	2	Y	945	984	0	1	1	39
							1040	9									

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
01	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	731	1	14578	2	Y	1648	1629	0	3	1	73
							1813	9									
*02	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	683	1	12568	2	Y	1196	1205	0	4	1	60
							1316	9									
03	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	702	1	13710	2	Y	1112	1093	0	11	1	68
							1223	9									
*04	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	660	1	13224	2	Y	928	944	0	2	1	50
							1021	9									
*05	17112	X	15475	-0-	-1637	-0-	712	1	13679	2	Y	985	960	0	1	1	74
							1084	9									
06	16560	X	14663	-0-	-1897	-0-	687	1	13162	2	Y	740	782	0	1	1	31
							814	9									

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
01	24986	X	17456	-0-	-7530	-0-	767	1	15248	2	Y	1310	1302	0	3	1	58
							1441	9									
*02	18564	X	13416	-0-	-5148	-0-	644	1	11818	2	Y	867	879	0	3	1	43
							954	9									
03	20553	X	13572	-0-	-6981	-0-	616	1	12031	2	Y	841	824	0	8	1	52
							925	9									
*04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	543	1	10927	2	Y	870	874	0	1	1	47
							957	9									
*05	17453	X	12928	-0-	-4525	-0-	593	1	11421	2	Y	831	815	0	1	1	62
							914	9									
06	16890	X	12021	-0-	-4869	-0-	551	1	10590	2	Y	800	828	0	1	1	33
							880	9									

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
01	18879	X	18004	-0-	-875	-0-	791	1	15814	2	Y	1272	1274	0	4	1	56
							1399	9									
*02	17052	X	14231	-0-	-2821	-0-	674	1	12384	2	Y	1066	1066	0	3	1	53
							1173	9									
03	18879	X	15142	-0-	-3737	-0-	675	1	13178	2	Y	1172	1144	0	9	1	72
							1289	9									
*04	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	630	1	12657	2	Y	1201	1206	0	2	1	65
							1321	9									
*05	18011	X	15017	-0-	-2994	-0-	686	1	13213	2	Y	1016	1004	0	1	1	76
							1118	9									
06	17430	X	14993	-0-	-2437	-0-	690	1	13216	2	Y	988	1022	0	1	1	41
							1087	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	27361	-0-		-2120	-0-	1216 1902	1 9	24243	2	Y	1729	1731	0	5	1	76
*02	26040	X	23773	-0-		-2267	-0-	1142 1634	1 9	20997	2	Y	1485	1483	0	4	1	74
03	28613	X	25684	-0-		-2929	-0-	1168 1703	1 9	22813	2	Y	1548	1514	0	13	1	95
*04	23994	X	23994	-0-		-0-	-0-	1064 1621	1 9	21309	2	Y	1474	1487	0	2	1	80
*05	27559	X	25125	-0-		-2434	-0-	1155 1772	1 9	22198	2	Y	1611	1569	0	1	1	121
06	26490	X	23724	-0-		-2766	-0-	1094 1587	1 9	21043	2	Y	1443	1503	0	1	1	60

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	28489	-0-		-4774	-0-	1297 1294	1 9	25898	2	Y	1176	1176	0	3	1	52
*02	28644	X	25284	-0-		-3360	-0-	1248 1106	1 9	22930	2	Y	1005	1004	0	3	1	50
03	31713	X	27384	-0-		-4329	-0-	1277 1153	1 9	24954	2	Y	1048	1025	0	9	1	64
*04	26072	X	26072	-0-		-0-	-0-	1179 1236	1 9	23657	2	Y	1124	1125	0	2	1	61
*05	27776	X	25235	-0-		-2541	-0-	1197 980	1 9	23058	2	Y	891	884	0	1	1	67
06	26880	X	25896	-0-		-984	-0-	1224 1139	1 9	23533	2	Y	1035	1058	0	1	1	43

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	20925	-0-		-3007	-0-	945 1100	1 9	18880	2	Y	1000	998	0	3	1	44
*02	21252	X	18550	-0-		-2702	-0-	911 904	1 9	16735	2	Y	822	823	0	2	1	41
03	23529	X	19944	-0-		-3585	-0-	926 902	1 9	18116	2	Y	820	804	0	7	1	50
*04	19116	X	19116	-0-		-0-	-0-	863 986	1 9	17267	2	Y	896	896	0	1	1	49
*05	20305	X	18811	-0-		-1494	-0-	893 710	1 9	17208	2	Y	645	645	0	1	1	48
06	19650	X	18203	-0-		-1447	-0-	862 833	1 9	16508	2	Y	757	774	0			31

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 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
01	47058	X	41492	-0-		-5566	-0-	1856 2648	1 9	36988	2	Y	2407	2407	0	7	1	106
*02	40684	X	36720	-0-		-3964	-0-	1776 2318	1 9	32626	2	Y	2107	2102	0	6	1	105
03	44609	X	39529	-0-		-5080	-0-	1807 2393	1 9	35329	2	Y	2175	2127	0	19	1	134
*04	37637	X	37637	-0-		-0-	-0-	1673 2442	1 9	33522	2	Y	2220	2231	0	3	1	120
*05	39401	X	38262	-0-		-1139	-0-	1772 2364	1 9	34126	2	Y	2149	2106	0	2	1	161
06	38130	X	36397	-0-		-1733	-0-	1695 2199	1 9	32503	2	Y	1999	2076	0	1	1	83

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	158	1	3111	2	Y	747	751	0	2	1	33
							822	9									
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	1643	2	Y	328	342	0	2	1	17
							361	9									
*03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	14	0	3	1	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960	X	626	-0-	-3334	-0-	23	1	410	2	Y	175	168	0			7
							193	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

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

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

01	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	1	1	0			-0-
*02	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		5955	-0-	5955	5955	236	1	4681	2	Y	944	893	0			51
							1038	9									
*05	T. A.		10374	-0-	10374	16329	438	1	8409	2	Y	1388	1334	0	1	1	104
							1527	9									
06	T. A.		8738	-0-	8738	25067	377	1	7251	2	Y	1009	1070	0	1	1	42
							1110	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	26878	-0-	-2510	-0-	1191	1	23758	2	Y	1754	1750	0	5	1	77
							1929	9									
*02	26544	X	24200	-0-	-2344	-0-	1162	1	21313	2	Y	1568	1563	0	4	1	78
							1725	9									
03	29388	X	26027	-0-	-3361	-0-	1186	1	23182	2	Y	1508	1479	0	14	1	93
							1659	9									
*04	24640	X	24640	-0-	-0-	-0-	1090	1	21870	2	Y	1527	1535	0	2	1	83
							1680	9									
*05	27776	X	25048	-0-	-2728	-0-	1158	1	22261	2	Y	1481	1452	0	1	1	111
							1629	9									
06	26010	X	23426	-0-	-2584	-0-	1087	1	20851	2	Y	1353	1407	0	1	1	56
							1488	9									

GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6293	-0-	-899	-0-	290	1	5790	2	Y	194	210	0	1	1	9
							213	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	29274	X	29274	-0-	-0-	-0-	1389	1	27167	2	Y	653	613	0			40
							718	9									
*04	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	1606	1	32214	2	Y	576	584	0	1	1	31
							634	9									
*05	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	1430	1	27571	2	Y	734	710	0			55
							807	9									
06	28320	X	25784	-0-	-2536	-0-	1233	1	23617	2	Y	849	869	0			35
							934	9									

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	13721	-0-	-1500	-0-	619	1	12377	2	Y	659	663	0	2	1	29
							725	9									
02	13748	X	10991	-0-	-2757	-0-	535	1	9856	2	Y	545	545	0	1	1	28
							600	9									
03	17081	X	13580	-0-	-3501	-0-	628	1	12300	2	Y	593	580	0	5	1	36
							652	9									
*04	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	540	1	10790	2	Y	561	566	0	1	1	30
							617	9									
*05	17081	X	12415	-0-	-4666	-0-	582	1	11217	2	Y	560	548	0			42
							616	9									
06	13290	X	11517	-0-	-1773	-0-	543	1	10406	2	Y	516	537	0			21
							568	9									

GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45942	X	41071	-0-	-4871	-0-	1855	1	36920	2	Y	2087	2083	0	5	1	92
							2296	9									
*02	41496	X	36454	-0-	-5042	-0-	1777	1	32677	2	Y	1818	1814	0	5	1	91
							2000	9									
03	44144	X	39266	-0-	-4878	-0-	1812	1	35391	2	Y	1875	1835	0	16	1	115
							2063	9									
*04	37031	X	37031	-0-	-0-	-0-	1660	1	33326	2	Y	1859	1870	0	3	1	101
							2045	9									
*05	38378	X	37620	-0-	-758	-0-	1763	1	33922	2	Y	1759	1727	0	1	1	132
							1935	9									
06	37140	X	35651	-0-	-1489	-0-	1672	1	32109	2	Y	1700	1761	0	1	1	70
							1870	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	26937	-0-	-3691	-0-	1200 1802	1 9	23935	2	Y	1638	1635	0	4	1	72
*02	27664	X	23888	-0-	-3776	-0-	1155 1571	1 9	21162	2	Y	1428	1425	0	4	1	71
03	29233	X	25648	-0-	-3585	-0-	1171 1594	1 9	22883	2	Y	1449	1418	0	13	1	89
*04	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	1074 1550	1 9	21530	2	Y	1409	1420	0	2	1	76
*05	24924	X	24465	-0-	-459	-0-	1132 1498	1 9	21835	2	Y	1362	1335	0	1	1	102
06	24120	X	22929	-0-	-1191	-0-	1068 1376	1 9	20485	2	Y	1251	1300	0	1	1	52

GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	16722	-0-	-20664	-0-	751 1008	1 9	14963	2	Y	916	917	0	2	1	40
*02	22456	X	14131	-0-	-8325	-0-	688 813	1 9	12630	2	Y	739	740	0	2	1	37
03	20553	X	14262	-0-	-6291	-0-	657 734	1 9	12871	2	Y	667	656	0	7	1	41
*04	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	596 759	1 9	11996	2	Y	690	693	0	1	1	37
*05	17391	X	13202	-0-	-4189	-0-	616 734	1 9	11852	2	Y	667	654	0			50
06	16170	X	12501	-0-	-3669	-0-	586 679	1 9	11236	2	Y	617	641	0			26

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	20358	-0-	-4535	-0-	918 1100	1 9	18340	2	Y	1000	1002	0	3	1	44
*02	20636	X	18419	-0-	-2217	-0-	899 1005	1 9	16515	2	Y	914	910	0	2	1	46
03	22475	X	19642	-0-	-2833	-0-	905 1016	1 9	17721	2	Y	924	905	0	8	1	57
*04	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	825 964	1 9	16522	2	Y	876	884	0	1	1	48
*05	19375	X	18995	-0-	-380	-0-	890 957	1 9	17148	2	Y	870	852	0	1	1	65
06	18750	X	17602	-0-	-1148	-0-	825 957	1 9	15820	2	Y	870	898	0	1	1	36

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4759	-0-	-1751	-0-	173	1	3469	2	Y	1015	1030	0	4	1	45
							1117	9									
*02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	43	0	2	1	-0-
03	7285	X	1723	-0-	-5562	-0-	22	1	401	2	Y	1182	1109	0			73
							1300	9									
*04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	Y	1211	1216	0	2	1	66
							1332	9									
*05	7285	X	811	-0-	-6474	-0-	34	1	605	2	Y	156	209	0	1	1	12
							172	9									
06	4620	X	942	-0-	-3678	-0-	36	1	686	2	Y	200	204	0			8
							220	9									

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
01	51708	X	44194	-0-	-7514	-0-	2038	1	40656	2	Y	1364	1361	0	4	1	60
							1500	9									
*02	42336	X	38900	-0-	-3436	-0-	1943	1	35635	2	Y	1202	1199	0	3	1	60
							1322	9									
03	46872	X	42415	-0-	-4457	-0-	1997	1	39054	2	Y	1240	1213	0	11	1	76
							1364	9									
*04	40083	X	40083	-0-	-0-	-0-	1841	1	36885	2	Y	1234	1241	0	2	1	67
							1357	9									
*05	43338	X	41774	-0-	-1564	-0-	2000	1	38492	2	Y	1165	1144	0	1	1	87
							1282	9									
06	41940	X	38205	-0-	-3735	-0-	1835	1	35186	2	Y	1076	1117	0	1	1	45
							1184	9									

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
01	46283	X	43334	-0-	-2949	-0-	2007	1	40081	2	Y	1133	1130	0	3	1	50
							1246	9									
*02	41804	X	38206	-0-	-3598	-0-	1918	1	35191	2	Y	997	994	0	3	1	50
							1097	9									
03	46283	X	38258	-0-	-8025	-0-	1812	1	35411	2	Y	941	924	0	9	1	58
							1035	9									
*04	38780	X	38780	-0-	-0-	-0-	1786	1	35835	2	Y	1054	1054	0	1	1	57
							1159	9									
*05	42749	X	36382	-0-	-6367	-0-	1747	1	33610	2	Y	932	918	0	1	1	70
							1025	9									
06	41370	X	38464	-0-	-2906	-0-	1853	1	35534	2	Y	979	1007	0	1	1	41
							1077	9									

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
01	33325	X	31619	-0-	-1706	-0-	1376	1	27451	2	Y	2538	2485	0	4	1	112
							2792	9									
*02	29344	X	26770	-0-	-2574	-0-	1263	1	23186	2	Y	2110	2111	0	6	1	105
							2321	9									
03	32488	X	28547	-0-	-3941	-0-	1275	1	24920	2	Y	2138	2093	0	19	1	131
							2352	9									
*04	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	1167	1	23460	2	Y	2164	2175	0	3	1	117
							2380	9									
*05	29853	X	26937	-0-	-2916	-0-	1217	1	23437	2	Y	2075	2035	0	2	1	155
							2283	9									
06	28890	X	25348	-0-	-3542	-0-	1150	1	22035	2	Y	1966	2039	0	1	1	81
							2163	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	22460	-0-	-2340	-0-	939	1	18697	2	Y	2567	2576	0	7	1	113
							2824	9									
*02	21980	X	19803	-0-	-2177	-0-	899	1	16477	2	Y	2206	2203	0	6	1	110
							2427	9									
03	24800	X	21263	-0-	-3537	-0-	915	1	17900	2	Y	2225	2179	0	19	1	137
							2448	9									
*04	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	854	1	17115	2	Y	2307	2316	0	3	1	125
							2538	9									
*05	24831	X	19839	-0-	-4992	-0-	866	1	16700	2	Y	2066	2034	0	2	1	155
							2273	9									
06	21750	X	19587	-0-	-2163	-0-	856	1	16451	2	Y	2073	2141	0	1	1	86
							2280	9									

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
01	46825	X	46825	-0-	-0-	-0-	2064	1	41239	2	Y	3202	3097	0	2	1	141
							3522	9									
*02	40264	X	32073	-0-	-8191	-0-	1532	1	28128	2	Y	2194	2219	0	7	1	109
							2413	9									
03	39587	X	28520	-0-	-11067	-0-	1292	1	25260	2	Y	1789	1769	0	19	1	110
							1968	9									
*04	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	738	1	14775	2	Y	689	759	0	3	1	37
							758	9									
*05	46810	X	38109	-0-	-8701	-0-	1740	1	33458	2	Y	2646	2485	0			198
							2911	9									
06	45300	X	31839	-0-	-13461	-0-	1462	1	28065	2	Y	2102	2211	0	2	1	87
							2312	9									

GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43462	X	38789	-0-	-4673	-0-	1617	1	32281	2	Y	4446	4433	0	11	1	196
							4891	9									
*02	36876	X	34134	-0-	-2742	-0-	1547	1	28421	2	Y	3787	3784	0	10	1	189
							4166	9									
*03	40827	X	20121	-0-	-20706	-0-	864	1	16897	2	Y	2145	2169	0	33	1	132
							2360	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	0	3	1	-0-
*05	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					Y	-0-					-0-
06	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	38319	-0-	-6042	-0-	1682	1	33557	2	Y	2800	2800	0	8	1	123
							3080	9									
*02	38192	X	33296	-0-	-4896	-0-	1590	1	29197	2	Y	2281	2284	0	6	1	114
							2509	9									
03	41509	X	35753	-0-	-5756	-0-	1610	1	31513	2	Y	2391	2338	0	20	1	147
							2630	9									
*04	33680	X	33680	-0-	-0-	-0-	1474	1	29577	2	Y	2390	2403	0	4	1	130
							2629	9									
*05	35805	X	34061	-0-	-1744	-0-	1561	1	29993	2	Y	2279	2236	0	2	1	171
							2507	9									
06	34650	X	32767	-0-	-1883	-0-	1501	1	28823	2	Y	2221	2299	0	1	1	92
							2443	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69595	X	47563	-0-	-22032	-0-	2171 2119	1 9	43273	2	Y	1926	1993	0	9	1	85
*02	61404	X	56329	-0-	-5075	-0-	2727 3524	1 9	50078	2	Y	3204	3125	0	4	1	160
03	67797	X	51132	-0-	-16665	-0-	2354 2743	1 9	46035	2	Y	2494	2473	0	28	1	153
*04	51300	X	51300	-0-	-0-	-0-	2272 3439	1 9	45589	2	Y	3126	3106	0	4	1	169
*05	63581	X	51932	-0-	-11649	-0-	2393 3467	1 9	46072	2	Y	3152	3083	0	2	1	236
06	60300	X	49053	-0-	-11247	-0-	2269 3247	1 9	43537	2	Y	2952	3064	0	2	1	122

GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	42183	-0-	-318	-0-	1875 2892	1 9	37416	2	Y	2629	2636	0	7	1	116
*02	38388	X	35242	-0-	-3146	-0-	1698 2319	1 9	31225	2	Y	2108	2113	0	6	1	105
03	42501	X	36644	-0-	-5857	-0-	1669 2317	1 9	32658	2	Y	2106	2063	0	19	1	129
*04	34183	X	34183	-0-	-0-	-0-	1514 2295	1 9	30374	2	Y	2086	2099	0	3	1	113
*05	40486	X	34226	-0-	-6260	-0-	1583 2187	1 9	30456	2	Y	1988	1951	0	1	1	149
06	39180	X	36733	-0-	-2447	-0-	1724 1899	1 9	33110	2	Y	1726	1803	0	1	1	71

GALVAN RANCH WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51541	X	51541	-0-	-0-	-0-	2223 5008	1 9	44310	2	Y	4553	4477	0	8	1	200
*02	44637	X	44637	-0-	-0-	-0-	2101 3945	1 9	38591	2	Y	3586	3597	0	10	1	179
03	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	2030 3873	1 9	39661	2	Y	3521	3452	0	32	1	216
*04	41558	X	41558	-0-	-0-	-0-	1788 3890	1 9	35880	2	Y	3536	3555	0	5	1	192
*05	51553	X	43540	-0-	-8013	-0-	1963 3787	1 9	37790	2	Y	3443	3375	0	2	1	258
06	49890	X	2687	-0-	-47203	-0-	127 138	1 9	2422	2	Y	125	376	0	2	1	5

GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106609	X	79591	-0-	-27018	-0-	3709 1896	1 9	73986	2	Y	1724	1737	0	5	1	76
*02	86856	X	58810	-0-	-28046	-0-	2983 1057	1 9	54770	2	Y	961	985	0	4	1	48
*03	95263	X	64473	-0-	-30790	-0-	3069 1427	1 9	59977	2	Y	1297	1257	0	8	1	80
*04	73199	X	73199	-0-	-0-	-0-	3368 2265	1 9	67566	2	Y	2059	2025	0	2	1	112
*05	89094	X	45847	-0-	-43247	-0-	2193 1433	1 9	42221	2	Y	1303	1316	0	1	1	98
06	77010	X	-0-	-0-	-77010	-0-					Y	-0-	97	0	1	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47244	X	43616	-0-	-3628	-0-	2000 1706	1 9	39910	2	Y	1551	1551	0	4	1	68
*02	42616	X	35319	-0-	-7297	-0-	1758 1267	1 9	32294	2	Y	1152	1159	0	4	1	57
03	47182	X	39042	-0-	-8140	-0-	1831 1397	1 9	35814	2	Y	1270	1239	0	10	1	78
*04	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	1681 1418	1 9	33742	2	Y	1289	1295	0	2	1	70
*05	44826	X	23792	-0-	-21034	-0-	1131 887	1 9	21774	2	Y	806	815	0	1	1	60
06	42210	X	7640	-0-	-34570	-0-	368 217	1 9	7055	2	Y	197	248	0	1	1	8

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

01	9021	X	2865	-0-	-6156	-0-	120 363	1 9	2382	2	Y	330	315	0			15
*02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	263 754	1 9	4833	2	Y	685	665	0	1	1	34
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	211 716	1 9	4070	2	Y	651	639	0	6	1	40
*04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	160 587	1 9	3206	2	Y	534	544	0	1	1	29
*05	6479	X	4110	-0-	-2369	-0-	176 554	1 9	3380	2	Y	504	495	0			38
06	6270	X	4960	-0-	-1310	-0-	220 521	1 9	4219	2	Y	474	492	0			20

GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

01	67580	X	52672	-0-	-14908	-0-	2417 2006	1 9	48249	2	Y	1824	1819	0	5	1	80
*02	52472	X	46491	-0-	-5981	-0-	2296 2047	1 9	42148	2	Y	1861	1844	0	4	1	93
03	57226	X	48919	-0-	-8307	-0-	2282 2019	1 9	44618	2	Y	1835	1799	0	16	1	113
*04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	237 229	1 9	4711	2	Y	208	307	0	3	1	11
*05	54002	X	-0-	-0-	-54002	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	50970	X	-0-	-0-	-50970	-0-					Y	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A927H RRCID -> 293882 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75423	X	64710	-0-	-10713	-0-	2968 2564	1 9	59178	2	Y	2331	2323	0	6	1	103
*02	56999	X	56999	-0-	-0-	-0-	2827 2220	1 9	51952	2	Y	2018	2015	0	5	1	101
03	61473	X	60263	-0-	-1210	-0-	2823 2243	1 9	55197	2	Y	2039	1997	0	18	1	125
*04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	1630 842	1 9	32685	2	Y	765	846	0	3	1	41
*05	65004	X	65004	-0-	-0-	-0-	3116 1851	1 9	60037	2	Y	1683	1597	0	1	1	126
06	56700	X	56440	-0-	-260	-0-	2698 1948	1 9	51794	2	Y	1771	1823	0	1	1	73

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 293955 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 07/01/2023 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
01	73501	X	64700	-0-	-8801	-0-	2749 7112	1 9	54839	2	Y	6465	6479	0	18	1	285
*02	65576	X	56301	-0-	-9275	-0-	2591 6118	1 9	47592	2	Y	5562	5555	0	15	1	277
03	72261	X	58358	-0-	-13903	-0-	2534 6271	1 9	49553	2	Y	5701	5579	0	49	1	350
*04	54872	X	54872	-0-	-0-	-0-	2307 6282	1 9	46283	2	Y	5711	5742	0	9	1	310
*05	55333	X	55333	-0-	-0-	-0-	2433 6101	1 9	46799	2	Y	5546	5437	0	4	1	415
06	51716	X	51716	-0-	-0-	-0-	2307 5130	1 9	44279	2	Y	4664	4882	0	4	1	193

BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 07/01/2023 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
01	55118	X	46581	-0-	-8537	-0-	1912 6538	1 9	38131	2	Y	5944	5935	0	16	1	262
*02	46788	X	40033	-0-	-6755	-0-	1775 5650	1 9	32608	2	Y	5136	5128	0	14	1	256
03	51801	X	41812	-0-	-9989	-0-	1747 5943	1 9	34122	2	Y	5403	5282	0	45	1	332
*04	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	1598 6069	1 9	32043	2	Y	5517	5542	0	8	1	299
*05	46903	X	39834	-0-	-7069	-0-	1676 5910	1 9	32248	2	Y	5373	5266	0	4	1	402
06	45090	X	37417	-0-	-7673	-0-	1607 4982	1 9	30828	2	Y	4529	4741	0	3	1	187

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60543	X	49291	-0-	-11252	-0-	2152	1	42882	2	Y	3870	3866	0	10	1	170
							4257	9									
02	54600	X	43584	-0-	-11016	-0-	2055	1	37732	2	Y	3452	3439	0	9	1	174
							3797	9									
03	60450	X	46221	-0-	-14229	-0-	2059	1	40264	2	Y	3544	3469	0	31	1	218
							3898	9									
*04	43317	X	43317	-0-	-0-	-0-	1877	1	37621	2	Y	3472	3497	0	5	1	188
							3819	9									
*05	43384	X	43384	-0-	-0-	-0-	1968	1	37851	2	Y	3241	3184	0	2	1	243
							3565	9									
06	41628	X	41628	-0-	-0-	-0-	1891	1	36286	2	Y	3137	3248	0	2	1	130
							3451	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
01	51956	X	42630	-0-	-9326	-0-	1837	1	36612	2	Y	3801	3808	0	11	1	167
							4181	9									
*02	44156	X	37985	-0-	-6171	-0-	1763	1	32408	2	Y	3467	3452	0	9	1	173
							3814	9									
03	48577	X	40114	-0-	-8463	-0-	1772	1	34606	2	Y	3396	3330	0	30	1	209
							3736	9									
*04	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	1604	1	32195	2	Y	3351	3373	0	5	1	182
							3686	9									
*05	37805	X	37805	-0-	-0-	-0-	1693	1	32559	2	Y	3230	3168	0	2	1	242
							3553	9									
06	40020	X	35514	-0-	-4506	-0-	1594	1	30610	2	Y	3009	3124	0	2	1	125
							3310	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
01	59241	X	49957	-0-	-9284	-0-	2320	1	46284	2	Y	1230	1229	0	3	1	54
							1353	9									
*02	53508	X	43862	-0-	-9646	-0-	2202	1	40473	2	Y	1079	1076	0	3	1	54
							1187	9									
03	59241	X	44749	-0-	-14492	-0-	2121	1	41476	2	Y	1047	1028	0	9	1	64
							1152	9									
*04	43693	X	43693	-0-	-0-	-0-	2014	1	40414	2	Y	1150	1150	0	2	1	62
							1265	9									
*05	49259	X	43676	-0-	-5583	-0-	2096	1	40346	2	Y	1122	1099	0	1	1	84
							1234	9									
06	47670	X	41170	-0-	-6500	-0-	1986	1	38102	2	Y	984	1026	0	1	1	41
							1082	9									

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
01	12028	X	10812	-0-	-1216	-0-	424	1	8411	2	Y	1797	1809	0	6	1	79
							1977	9									
02	10864	X	4347	-0-	-6517	-0-	184	1	3370	2	Y	721	755	0	4	1	41
							793	9									
03	11997	X	45	-0-	-11952	-0-	25	2	20	9	Y	18	51	0	7	1	1
*04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	714	2	Y	243	230	0			14
							267	9									
*05	10106	X	1352	-0-	-8754	-0-	51	1	970	2	Y	301	291	0			24
							331	9									
06	9780	X	1514	-0-	-8266	-0-	59	1	1163	2	Y	265	277	0			12
							292	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78864	X	57255	-0-	-21609	-0-	2513	1	50091	2	Y	4228	4229	0	12	1	186
							4651	9									
*02	63700	X	49195	-0-	-14505	-0-	2338	1	42966	2	Y	3537	3537	0	10	1	176
							3891	9									
03	68014	X	52701	-0-	-15313	-0-	2371	1	46341	2	Y	3626	3548	0	31	1	223
							3989	9									
*04	50312	X	50312	-0-	-0-	-0-	2202	1	44188	2	Y	3565	3589	0	6	1	193
							3922	9									
*05	55118	X	49596	-0-	-5522	-0-	2275	1	43778	2	Y	3221	3171	0	2	1	241
							3543	9									
06	53340	X	46587	-0-	-6753	-0-	2150	1	41248	2	Y	2899	3018	0	2	1	120
							3189	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
01	31465	X	27082	-0-	-4383	-0-	1036	1	20642	2	Y	4913	4946	0	15	1	217
							5404	9									
*02	28420	X	27197	-0-	-1223	-0-	1137	1	20833	2	Y	4752	4694	0	11	1	264
							5227	9									
03	27776	X	24845	-0-	-2931	-0-	961	1	18810	2	Y	4613	4525	0	47	1	305
							5074	9									
*04	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	885	1	17781	2	Y	4388	4426	0	8	1	259
							4827	9									
*05	27590	X	24504	-0-	-3086	-0-	965	1	18597	2	Y	4493	4394	0	3	1	355
							4942	9									
06	26700	X	23142	-0-	-3558	-0-	925	1	17716	2	Y	4092	4259	0	3	1	185
							4501	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
01	19964	X	19422	-0-	-542	-0-	720	1	14389	2	Y	3921	3955	0	13	1	173
							4313	9									
*02	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	835	1	15351	2	Y	4174	4106	0	9	1	232
							4591	9									
03	19964	X	17730	-0-	-2234	-0-	666	1	13026	2	Y	3671	3619	0	41	1	243
							4038	9									
*04	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	628	1	12612	2	Y	3543	3571	0	6	1	209
							3897	9									
*05	21514	X	17788	-0-	-3726	-0-	679	1	13097	2	Y	3647	3565	0	3	1	288
							4012	9									
06	20820	X	16726	-0-	-4094	-0-	648	1	12428	2	Y	3318	3454	0	2	1	150
							3650	9									

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
01	29450	X	22628	-0-	-6822	-0-	864	1	17257	2	Y	4097	4156	0	15	1	181
							4507	9									
02	26012	X	181	-0-	-25831	-0-	1	1	108	2	Y	65	233	0	9	1	4
							72	9									
03	26598	X	6817	-0-	-19781	-0-	235	1	4582	2	Y	1818	1701	0	1	1	120
							2000	9									
*04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	428	1	8571	2	Y	2446	2419	0	3	1	144
							2691	9									
*05	21204	X	16726	-0-	-4478	-0-	644	1	12433	2	Y	3317	3197	0	2	1	262
							3649	9									
06	20520	X	16381	-0-	-4139	-0-	650	1	12491	2	Y	2945	3072	0	2	1	133
							3240	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	17443	-0-	-4071	-0-	660	1	13240	2	Y	3221	3240	0	10	1	142
							3543	9									
*02	19432	X	14546	-0-	-4886	-0-	608	1	11174	2	Y	2513	2508	0	7	1	140
							2764	9									
03	19313	X	17449	-0-	-1864	-0-	690	1	13439	2	Y	3018	2933	0	25	1	200
							3320	9									
*04	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	608	1	12204	2	Y	2879	2904	0	5	1	170
							3167	9									
*05	18042	X	16668	-0-	-1374	-0-	662	1	12743	2	Y	2966	2900	0	2	1	234
							3263	9									
06	16890	X	16137	-0-	-753	-0-	641	1	12287	2	Y	2917	3017	0	2	1	132
							3209	9									

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
01	22289	X	18428	-0-	-3861	-0-	720	1	14386	2	Y	3020	3042	0	9	1	133
							3322	9									
*02	19880	X	19838	-0-	-42	-0-	890	1	16319	2	Y	2390	2383	0	7	1	133
							2629	9									
*03	20367	X	17055	-0-	-3312	-0-	676	1	13275	2	Y	2822	2745	0	23	1	187
							3104	9									
*04	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	717	1	14381	2	Y	2974	2980	0	5	1	176
							3271	9									
*05	21917	X	17555	-0-	-4362	-0-	716	1	13822	2	Y	2743	2700	0	2	1	217
							3017	9									
06	21210	X	15295	-0-	-5915	-0-	626	1	12043	2	Y	2387	2494	0	2	1	108
							2626	9									

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
01	19220	X	14960	-0-	-4260	-0-	581	1	11600	2	Y	2526	2552	0	8	1	112
							2779	9									
*02	17360	X	6723	-0-	-10637	-0-	254	1	4722	2	Y	1588	1606	0	6	1	88
							1747	9									
03	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	784	1	15350	2	Y	3248	3105	0	16	1	215
							3573	9									
*04	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	613	1	12323	2	Y	2691	2742	0	5	1	159
							2960	9									
*05	16337	X	15713	-0-	-624	-0-	627	1	12060	2	Y	2751	2691	0	2	1	217
							3026	9									
06	18330	X	15600	-0-	-2730	-0-	635	1	12198	2	Y	2515	2616	0	2	1	114
							2767	9									

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
01	32004	X	8749	-0-	-23255	-0-	282	1	5597	2	Y	2609	2574	0	5	1	115
							2870	9									
02	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	311	1	5726	2	Y	1633	1660	0	6	1	82
							1796	9									
*03	11284	X	7347	-0-	-3937	-0-	264	1	5154	2	Y	1754	1713	0	15	1	108
							1929	9									
*04	10920	X	8126	-0-	-2794	-0-	279	1	5607	2	Y	2036	2031	0	3	1	110
							2240	9									
*05	8804	X	8174	-0-	-630	-0-	309	1	5927	2	Y	1762	1739	0	1	1	132
							1938	9									
06	8460	X	8362	-0-	-98	-0-	329	1	6310	2	Y	1566	1632	0	1	1	65
							1723	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89218	X	64906	-0-	-24312	-0-	2944	1	58750	2	Y	2920	2936	0	9	1	129
							3212	9									
*02	80584	X	57418	-0-	-23166	-0-	2821	1	51826	2	Y	2519	2515	0	7	1	126
							2771	9									
03	83390	X	59540	-0-	-23850	-0-	2759	1	53946	2	Y	2577	2523	0	22	1	158
							2835	9									
*04	55143	X	55143	-0-	-0-	-0-	2486	1	49893	2	Y	2513	2531	0	4	1	136
							2764	9									
*05	70618	X	54736	-0-	-15882	-0-	2571	1	49475	2	Y	2445	2396	0	2	1	183
							2690	9									
06	62820	X	50148	-0-	-12672	-0-	2362	1	45336	2	Y	2227	2316	0	2	1	92
							2450	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
01	108035	X	80188	-0-	-27847	-0-	3611	1	71984	2	Y	4175	4175	0	11	1	184
							4593	9									
*02	92512	X	69104	-0-	-23408	-0-	3366	1	61827	2	Y	3555	3552	0	10	1	177
							3911	9									
03	97991	X	71597	-0-	-26394	-0-	3294	1	64432	2	Y	3519	3449	0	31	1	216
							3871	9									
*04	65506	X	65506	-0-	-0-	-0-	2936	1	58884	2	Y	3351	3380	0	5	1	182
							3686	9									
*05	80073	X	67438	-0-	-12635	-0-	3151	1	60660	2	Y	3297	3230	0	2	1	247
							3627	9									
06	77490	X	64871	-0-	-12619	-0-	3050	1	58500	2	Y	3019	3139	0	2	1	125
							3321	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
01	82305	X	63528	-0-	-18777	-0-	2787	1	55609	2	Y	4665	4673	0	13	1	205
							5132	9									
*02	68740	X	58210	-0-	-10530	-0-	2785	1	51171	2	Y	3867	3868	0	11	1	193
							4254	9									
03	71176	X	60850	-0-	-10326	-0-	2747	1	53778	2	Y	3932	3849	0	34	1	242
							4325	9									
*04	56439	X	56439	-0-	-0-	-0-	2475	1	49677	2	Y	3897	3922	0	6	1	211
							4287	9									
*05	61628	X	56742	-0-	-4886	-0-	2601	1	50084	2	Y	3688	3620	0	3	1	276
							4057	9									
06	59640	X	52233	-0-	-7407	-0-	2408	1	46184	2	Y	3310	3447	0	2	1	137
							3641	9									

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
01	66030	X	52691	-0-	-13339	-0-	2328	1	46458	2	Y	3550	3559	0	10	1	156
							3905	9									
*02	57176	X	44630	-0-	-12546	-0-	2139	1	39287	2	Y	2913	2916	0	8	1	145
							3204	9									
03	59365	X	46514	-0-	-12851	-0-	2102	1	41093	2	Y	3017	2951	0	26	1	185
							3319	9									
*04	43081	X	43081	-0-	-0-	-0-	1891	1	37956	2	Y	2940	2961	0	5	1	159
							3234	9									
*05	49786	X	43046	-0-	-6740	-0-	1974	1	38006	2	Y	2787	2735	0	2	1	209
							3066	9									
06	48180	X	39723	-0-	-8457	-0-	1833	1	35169	2	Y	2474	2579	0	2	1	102
							2721	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	23205	-0-	-3083	-0-	840	1	16713	2	Y	5138	5131	0	13	1	226
							5652	9									
02	23744	X	10328	-0-	-13416	-0-	411	1	7560	2	Y	2143	2249	0	12	1	108
							2357	9									
03	26288	X	17665	-0-	-8623	-0-	647	1	12633	2	Y	3986	3830	0	19	1	245
							4385	9									
*04	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	805	1	16141	2	Y	6300	6197	0	6	1	342
							6930	9									
*05	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	808	1	15556	2	Y	4770	4751	0	4	1	357
							5247	9									
06	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	806	1	15465	2	Y	4323	4498	0	3	1	179
							4755	9									

SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 10361 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	4261	-0-	-17811	-0-	171	1	3407	2	Y	621	733	0	9	1	27
							683	9									
02	19936	X	558	-0-	-19378	-0-	15	1	269	2	Y	249	262	0	1	1	13
							274	9									
03	22072	X	16136	-0-	-5936	-0-	656	1	12809	2	Y	2428	2290	0	2	1	149
							2671	9									
*04	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	463	1	9239	2	Y	2489	2499	0	4	1	135
							2738	9									
*05	18662	X	9	-0-	-18653	-0-	1	2	8	9	Y	7	139	0	2	1	1
06	15630	X	6203	-0-	-9427	-0-	222	1	4322	2	Y	1508	1447	0			62
							1659	9									

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
01	121551	X	100889	-0-	-20662	-0-	4525	1	90295	2	Y	5517	5524	0	15	1	243
							6069	9									
*02	104916	X	86657	-0-	-18259	-0-	4205	1	77237	2	Y	4741	4735	0	13	1	236
							5215	9									
03	116157	X	90655	-0-	-25502	-0-	4146	1	81080	2	Y	4935	4826	0	42	1	303
							5429	9									
*04	81641	X	81641	-0-	-0-	-0-	3631	1	72889	2	Y	4655	4698	0	8	1	252
							5121	9									
*05	96751	X	80462	-0-	-16289	-0-	3742	1	72045	2	Y	4250	4181	0	3	1	318
							4675	9									
06	93630	X	73952	-0-	-19678	-0-	3451	1	66256	2	Y	3859	4014	0	3	1	160
							4245	9									

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
01	5828	X	5272	-0-	-556	-0-	188	1	3739	2	Y	1223	1223	0	3	1	54
							1345	9									
*02	5264	X	3772	-0-	-1492	-0-	141	1	2564	2	Y	970	973	0	3	1	48
							1067	9									
03	5828	X	3400	-0-	-2428	-0-	120	1	2338	2	Y	856	842	0	9	1	53
							942	9									
*04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	165	1	3326	2	Y	1094	1087	0	1	1	59
							1203	9									
*05	4867	X	4654	-0-	-213	-0-	171	1	3260	2	Y	1112	1087	0	1	1	83
							1223	9									
06	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-	144	1	2708	2	Y	554	613	0	1	1	23
							609	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29669	X	29669	-0-	-0-	-0-	1144	1	22777	2	Y	5225	5250	0	16	1	231
							5748	9									
*02	25508	X	14559	-0-	-10949	-0-	615	1	11305	2	Y	2399	2485	0	12	1	133
							2639	9									
03	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	1340	1	26190	2	Y	4898	4683	0	24	1	324
							5388	9									
*04	29298	X	29298	-0-	-0-	-0-	1101	1	22099	2	Y	5544	5533	0	8	1	327
							6098	9									
*05	29667	X	28067	-0-	-1600	-0-	1112	1	21388	2	Y	5061	4984	0	4	1	400
							5567	9									
06	31860	X	27937	-0-	-3923	-0-	1114	1	21355	2	Y	4971	5144	0	3	1	224
							5468	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
01	17887	X	6362	-0-	-11525	-0-	233	1	4673	2	Y	1324	1410	0	9	1	58
							1456	9									
*02	16016	X	-0-	-0-	-16016	-0-					Y	-0-	55	0	3	1	-0-
03	17732	X	7524	-0-	-10208	-0-	264	1	5170	2	Y	1900	1774	0			126
							2090	9									
*04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	441	1	8842	2	Y	2308	2295	0	3	1	136
							2539	9									
*05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	452	1	8660	2	Y	2255	2211	0	2	1	178
							2481	9									
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	401	1	7730	2	Y	2157	2236	0	2	1	97
							2373	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
01	12183	X	11709	-0-	-474	-0-	470	1	9348	2	Y	1719	1736	0	6	1	76
							1891	9									
02	11004	X	4379	-0-	-6625	-0-	196	1	3578	2	Y	550	591	0	4	1	31
							605	9									
03	11842	X	4634	-0-	-7208	-0-	197	1	3828	2	Y	554	543	0	5	1	37
							609	9									
*04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	199	1	3999	2	Y	545	549	0	1	1	32
							600	9									
*05	11842	X	4817	-0-	-7025	-0-	208	1	4014	2	Y	541	530	0			43
							595	9									
06	11340	X	4396	-0-	-6944	-0-	188	1	3600	2	Y	553	571	0			25
							608	9									

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
01	14353	X	10714	-0-	-3639	-0-	406	1	8040	2	Y	2062	2086	0	7	1	91
							2268	9									
02	12964	X	1135	-0-	-11829	-0-	45	1	827	2	Y	239	313	0	5	1	12
							263	9									
03	14012	X	2918	-0-	-11094	-0-	106	1	2133	2	Y	617	589	0	2	1	38
							679	9									
*04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	237	1	4722	2	Y	1588	1539	0	1	1	86
							1747	9									
*05	14012	X	8090	-0-	-5922	-0-	299	1	5810	2	Y	1801	1751	0	1	1	135
							1981	9									
06	10380	X	3659	-0-	-6721	-0-	139	1	2686	2	Y	758	861	0	1	1	31
							834	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	2	Y	65	61	0			4
							72	9									
*04	T. A.		46345	-0-	46345	46345	2128	1	42715	2	Y	1365	1295	0			74
							1502	9									
*05	T. A.		40370	-0-	40370	86715	1910	1	36776	2	Y	1531	1489	0	1	1	115
							1684	9									
06	T. A.		40024	-0-	40024	126739	1908	1	36631	2	Y	1350	1408	0	1	1	56
							1485	9									

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
01	10633	X	5782	-0-	-4851	-0-	227	1	4493	2	Y	965	1015	0	6	1	43
							1062	9									
*02	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-	41	0	2	1	-0-
03	11470	X	3996	-0-	-7474	-0-	146	1	2829	2	Y	928	867	0			61
							1021	9									
*04	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	397	1	7957	2	Y	1980	1922	0	2	1	117
							2178	9									
*05	11036	X	10409	-0-	-627	-0-	418	1	8001	2	Y	1809	1781	0	2	1	143
							1990	9									
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	291	1	5568	2	Y	1336	1418	0	1	1	60
							1470	9									

BRISCOE C (SA13) STATE WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10138	-0-	-3781	-0-	387	1	7746	2	Y	1823	1836	0	6	1	81
							2005	9									
*02	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	730	1	13363	2	Y	3244	3141	0	4	1	180
							3568	9									
03	13919	X	12820	-0-	-1099	-0-	463	1	9021	2	Y	3033	2980	0	32	1	201
							3336	9									
*04	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	365	1	7312	2	Y	1865	1951	0	5	1	110
							2052	9									
*05	19499	X	11215	-0-	-8284	-0-	439	1	8434	2	Y	2129	2070	0	1	1	168
							2342	9									
06	18870	X	8806	-0-	-10064	-0-	346	1	6677	2	Y	1621	1715	0	1	1	73
							1783	9									

GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84785	X	67499	-0-	-17286	-0-	3002	1	59835	2	Y	4238	4251	0	12	1	187
							4662	9									
*02	74732	X	57832	-0-	-16900	-0-	2782	1	51131	2	Y	3563	3562	0	10	1	178
							3919	9									
03	75392	X	61374	-0-	-14018	-0-	2788	1	54542	2	Y	3676	3597	0	31	1	226
							4044	9									
*04	56436	X	56436	-0-	-0-	-0-	2496	1	50086	2	Y	3504	3534	0	6	1	190
							3854	9									
*05	64511	X	56875	-0-	-7636	-0-	2625	1	50526	2	Y	3385	3319	0	2	1	254
							3724	9									
06	62430	X	52067	-0-	-10363	-0-	2419	1	46427	2	Y	2928	3059	0	2	1	121
							3221	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	14314	-0-	-4162	-0-	535	1	10675	2	Y	2822	2841	0	9	1	125
							3104	9									
*02	16632	X	5797	-0-	-10835	-0-	234	1	4301	2	Y	1147	1202	0	6	1	64
							1262	9									
03	16833	X	98	-0-	-16735	-0-	6	2	92	9	Y	84	131	0	11	1	6
*04	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	488	1	9756	2	Y	2848	2686	0			168
							3133	9									
*05	15035	X	11004	-0-	-4031	-0-	399	1	7690	2	Y	2650	2607	0	2	1	209
							2915	9									
06	13860	X	8488	-0-	-5372	-0-	300	1	5759	2	Y	2208	2315	0	2	1	100
							2429	9									

BRISCOE G (SA15) STATE WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	29167	-0-	-7072	-0-	1200	1	23911	2	Y	3687	3712	0	12	1	163
							4056	9									
02	32368	X	12017	-0-	-20351	-0-	534	1	9790	2	Y	1539	1607	0	8	1	87
							1693	9									
*03	32922	X	27	-0-	-32895	-0-	27	2			Y	-0-	72	0	15	1	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	1196	1	23003	2	Y	3602	3318	0			284
							3962	9									
06	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	1247	1	23958	2	Y	4203	4295	0	2	1	190
							4623	9									

BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	398	1	7957	2	Y	1731	1742	0	5	1	76
							1904	9									
02	8932	X	4493	-0-	-4439	-0-	185	1	3438	2	Y	791	823	0	4	1	40
							870	9									
*03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	33	0	7	1	-0-
*04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	29	2	45	9	Y	41	39	0			2
*05	10106	X	21	-0-	-10085	-0-	21	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	28175	-0-	-2639	-0-	1136	1	22625	2	Y	4013	4039	0	13	1	177
							4414	9									
02	27832	X	11630	-0-	-16202	-0-	501	1	9226	2	Y	1730	1801	0	9	1	97
							1903	9									
03	30225	X	16414	-0-	-13811	-0-	690	1	13445	2	Y	2072	2015	0	17	1	137
							2279	9									
*04	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	880	1	17624	2	Y	3269	3210	0	3	1	193
							3596	9									
*05	25017	X	24447	-0-	-570	-0-	997	1	19225	2	Y	3841	3729	0	2	1	303
							4225	9									
06	24210	X	22381	-0-	-1829	-0-	929	1	17856	2	Y	3269	3421	0	3	1	148
							3596	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	22541	-0-	-4956	-0-	916	1	18288	2	Y	3034	3064	0	10	1	134
							3337	9									
02	24836	X	9565	-0-	-15271	-0-	418	1	7685	2	Y	1329	1381	0	7	1	75
							1462	9									
03	26009	X	16863	-0-	-9146	-0-	706	1	13816	2	Y	2128	2049	0	13	1	141
							2341	9									
*04	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	916	1	18380	2	Y	3081	3036	0	4	1	182
							3389	9									
*05	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	888	1	17081	2	Y	3094	3030	0	2	1	244
							3403	9									
06	20010	X	19368	-0-	-642	-0-	814	1	15588	2	Y	2696	2816	0	2	1	122
							2966	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
01	109988	X	86119	-0-	-23869	-0-	3351	1	66873	2	Y	14450	14592	0	48	1	638
							15895	9									
*02	99344	X	74551	-0-	-24793	-0-	3062	1	56217	2	Y	13884	13717	0	33	1	772
							15272	9									
*03	90675	X	72332	-0-	-18343	-0-	2747	1	53769	2	Y	14378	14062	0	136	1	952
							15816	9									
*04	67107	X	67107	-0-	-0-	-0-	2523	1	50604	2	Y	12709	12887	0	24	1	750
							13980	9									
*05	76570	X	64695	-0-	-11875	-0-	2595	1	49961	2	Y	11035	10904	0	10	1	871
							12139	9									
06	74100	X	59475	-0-	-14625	-0-	2384	1	45698	2	Y	10357	10752	0	8	1	468
							11393	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
01	19375	X	9781	-0-	-9594	-0-	426	1	8435	2	Y	836	839	0	2	1	37
							920	9									
*02	14336	X	7938	-0-	-6398	-0-	371	1	6821	2	Y	678	679	0	2	1	34
							746	9									
03	14043	X	7860	-0-	-6183	-0-	348	1	6796	2	Y	651	639	0	6	1	40
							716	9									
*04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	226	1	4518	2	Y	477	490	0	1	1	26
							525	9									
*05	9517	X	6612	-0-	-2905	-0-	299	1	5764	2	Y	499	488	0			37
							549	9									
06	9210	X	6165	-0-	-3045	-0-	278	1	5329	2	Y	507	523	0			21
							558	9									

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
01	T. A.		5410	-0-	5410	20251	234	1	4690	2	Y	442	460	0	2	1	20
							486	9									
*02	T. A.		4715	-0-	4715	24966	206	1	3774	2	Y	668	650	0	1	1	37
							735	9									
03	T. A.		5136	-0-	5136	30102	214	1	4154	2	Y	698	682	0	7	1	46
							768	9									
*04	32634	X	2532	-0-	-30102	-0-	103	1	2015	2	Y	376	399	0	1	1	22
							414	9									
*05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	243	1	4639	2	Y	882	834	0			70
							970	9									
06	5190	X	2102	-0-	-3088	-0-	95	1	1832	2	Y	159	221	0	1	1	7
							175	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208630	X	171790	-0-	-36840	-0-	7436	1	148338	2	Y	14560	14584	0	41	1	641
							16016	9									
*02	188440	X	142722	-0-	-45718	-0-	6633	1	121809	2	Y	12982	12943	0	33	1	647
							14280	9									
*03	208630	X	98036	-0-	-110594	-0-	4344	1	84963	2	Y	7935	7980	0	114	1	488
							8729	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	476	0	12	1	-0-
*05	180358	X	30514	-0-	-149844	-0-	1425	1	27438	2	Y	1501	1389	0			112
							1651	9									
06	166260	X	62999	-0-	-103261	-0-	2884	1	55338	2	Y	4343	4274	0	1	1	180
							4777	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
01	20181	X	4137	-0-	-16044	-0-	164	1	3183	2	Y	718	686	0			32
							790	9									
*02	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	471	1	8621	2	Y	1748	1691	0	2	1	87
							1923	9									
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	316	1	6169	2	Y	1446	1429	0	15	1	89
							1591	9									
*04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	283	1	5671	2	Y	1493	1499	0	2	1	81
							1642	9									
*05	12183	X	8243	-0-	-3940	-0-	322	1	6226	2	Y	1541	1506	0	1	1	115
							1695	9									
06	11790	X	7764	-0-	-4026	-0-	308	1	5926	2	Y	1391	1447	0	1	1	58
							1530	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
01	38754	X	38754	-0-	-0-	-0-	1518	1	30339	2	Y	6270	6239	0	15	1	276
							6897	9									
*02	30944	X	30944	-0-	-0-	-0-	1338	1	24571	2	Y	4577	4611	0	14	1	228
							5035	9									
03	31434	X	29827	-0-	-1607	-0-	1185	1	23147	2	Y	4995	4876	0	40	1	307
							5495	9									
*04	28281	X	28281	-0-	-0-	-0-	1075	1	21575	2	Y	5119	5140	0	8	1	278
							5631	9									
*05	35774	X	28710	-0-	-7064	-0-	1141	1	21951	2	Y	5107	4998	0	4	1	383
							5618	9									
06	34620	X	26790	-0-	-7830	-0-	1091	1	20911	2	Y	4353	4553	0	3	1	180
							4788	9									

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
01	17856	X	15556	-0-	-2300	-0-	597	1	11903	2	Y	2778	2780	0	8	1	122
							3056	9									
02	15988	X	13737	-0-	-2251	-0-	576	1	10572	2	Y	2354	2351	0	6	1	119
							2589	9									
03	17701	X	12345	-0-	-5356	-0-	494	1	9674	2	Y	1979	1955	0	21	1	122
							2177	9									
*04	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	501	1	10032	2	Y	2484	2468	0	3	1	135
							2732	9									
*05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	547	1	10538	2	Y	2386	2340	0	2	1	179
							2625	9									
06	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	543	1	10377	2	Y	2100	2190	0	2	1	87
							2310	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31961	X	3826	-0-	-28135	-0-	149	1	2975	2	Y	638	797	0	11	1	28
							702	9									
*02	27328	X	-0-	-0-	-27328	-0-					Y	-0-	27	0	1	1	-0-
03	32243	X	32243	-0-	-0-	-0-	1246	1	24352	2	Y	6041	5641	0			400
							6645	9									
*04	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	866	1	17406	2	Y	3980	4135	0	10	1	235
							4378	9									
*05	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	812	1	15607	2	Y	3388	3352	0	3	1	268
							3727	9									
06	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	737	1	14082	2	Y	2952	3085	0	2	1	133
							3247	9									

BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	15536	-0-	-8086	-0-	590	1	11766	2	Y	2891	2977	0	13	1	128
							3180	9									
*02	21336	X	6666	-0-	-14670	-0-	287	1	5250	2	Y	1026	1090	0	7	1	57
							1129	9									
03	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	900	1	17603	2	Y	5233	4934	0	10	1	346
							5756	9									
*04	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	698	1	13985	2	Y	4059	4156	0	9	1	240
							4465	9									
*05	21855	X	19007	-0-	-2848	-0-	724	1	13963	2	Y	3927	3854	0	3	1	310
							4320	9									
06	23490	X	7322	-0-	-16168	-0-	280	1	5407	2	Y	1486	1726	0	3	1	67
							1635	9									

BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115475	X	65981	-0-	-49494	-0-	2560	1	51023	2	Y	11271	11438	0	41	1	498
							12398	9									
02	102760	X	10277	-0-	-92483	-0-	456	1	8346	2	Y	1341	1738	0	26	1	75
							1475	9									
*03	93589	X	-0-	-0-	-93589	-0-					Y	-0-	62	0	13	1	-0-
*04	40849	X	40849	-0-	-0-	-0-	1479	1	29672	2	Y	8816	8296	0			520
							9698	9									
*05	71579	X	40598	-0-	-30981	-0-	1611	1	30980	2	Y	7279	7217	0	7	1	575
							8007	9									
06	63840	X	36966	-0-	-26874	-0-	1473	1	28233	2	Y	6600	6872	0	5	1	298
							7260	9									

SAN AMBROSIA F (SA32) WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63984	X	8293	-0-	-55691	-0-	343	1	6840	2	Y	1009	1272	0	19	1	45
							1110	9									
*02	57008	X	-0-	-0-	-57008	-0-					Y	-0-	43	0	2	1	-0-
03	53506	X	41109	-0-	-12397	-0-	1761	1	34409	2	Y	4490	4193	0			297
							4939	9									
*04	43925	X	43925	-0-	-0-	-0-	1793	1	35982	2	Y	5591	5551	0	7	1	330
							6150	9									
*05	41283	X	41283	-0-	-0-	-0-	1749	1	33668	2	Y	5333	5238	0	4	1	421
							5866	9									
06	39360	X	37974	-0-	-1386	-0-	1613	1	30932	2	Y	4935	5129	0	4	1	223
							5429	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA31) WELL #: 2128H RRCID -> 296119 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42098	X	5420	-0-	-36678	-0-	212	1	4249	2	Y	872	1095	0	16	1	39
							959	9									
*02	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-	37	0	2	1	-0-
03	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	1364	1	26689	2	Y	7289	6807	0			482
							8018	9									
*04	30737	X	30737	-0-	-0-	-0-	1163	1	23327	2	Y	5679	5814	0	12	1	335
							6247	9									
*05	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	1123	1	21639	2	Y	4758	4713	0	4	1	376
							5234	9									
06	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	1044	1	20044	2	Y	4087	4275	0	3	1	185
							4496	9									

BRISCOE C (SA17) STATE WELL #: 1259H RRCID -> 296165 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127937	X	98980	-0-	-28957	-0-	3914	1	78075	2	Y	15446	15689	0	57	1	682
							16991	9									
02	115556	X	10951	-0-	-104605	-0-	483	1	8887	2	Y	1437	2003	0	35	1	81
							1581	9									
03	112778	X	46885	-0-	-65893	-0-	1748	1	34162	2	Y	9977	9384	0	14	1	660
							10975	9									
*04	104668	X	104668	-0-	-0-	-0-	4006	1	80303	2	Y	18508	18060	0	16	1	1092
							20359	9									
*05	99603	X	83579	-0-	-16024	-0-	3394	1	65334	2	Y	13501	13513	0	14	1	1066
							14851	9									
06	95790	X	71775	-0-	-24015	-0-	2941	1	56461	2	Y	11248	11797	0	9	1	508
							12373	9									

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
01	77934	X	51553	-0-	-26381	-0-	2026	1	40388	2	Y	8308	8428	0	30	1	367
							9139	9									
02	68180	X	10470	-0-	-57710	-0-	490	1	8975	2	Y	914	1211	0	19	1	51
							1005	9									
03	60977	X	26069	-0-	-34908	-0-	926	1	18127	2	Y	6378	5998	0	9	1	422
							7016	9									
*04	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	1670	1	33510	2	Y	8626	8529	0	10	1	509
							9489	9									
*05	57877	X	42740	-0-	-15137	-0-	1704	1	32790	2	Y	7496	7407	0	6	1	592
							8246	9									
06	49890	X	37241	-0-	-12649	-0-	1517	1	29040	2	Y	6076	6389	0	5	1	274
							6684	9									

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
01	79763	X	46637	-0-	-33126	-0-	1800	1	35936	2	Y	8092	8207	0	29	1	358
							8901	9									
*02	66164	X	8808	-0-	-57356	-0-	404	1	7396	2	Y	916	1204	0	19	1	51
							1008	9									
03	62093	X	19046	-0-	-43047	-0-	662	1	12951	2	Y	4939	4654	0	9	1	327
							5433	9									
*04	31017	X	31017	-0-	-0-	-0-	1117	1	22408	2	Y	6811	6728	0	8	1	402
							7492	9									
*05	50778	X	36883	-0-	-13895	-0-	1450	1	27878	2	Y	6868	6723	0	5	1	542
							7555	9									
06	45120	X	32892	-0-	-12228	-0-	1309	1	25120	2	Y	5875	6147	0	5	1	265
							6463	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA20) STATE WELL #: 1288H RRCID -> 296283 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92566	X	59511	-0-	-33055	-0-	2302	1	45911	2	Y	10271	10407	0	36	1	454
							11298	9									
*02	81956	X	51993	-0-	-29963	-0-	2209	1	40549	2	Y	8395	8359	0	23	1	467
							9235	9									
*03	78081	X	78081	-0-	-0-	-0-	3054	1	59698	2	Y	13935	13398	0	82	1	922
							15329	9									
*04	45263	X	45263	-0-	-0-	-0-	1643	1	32990	2	Y	9664	9993	0	23	1	570
							10630	9									
*05	66309	X	42222	-0-	-24087	-0-	1634	1	31432	2	Y	8324	8230	0	7	1	657
							9156	9									
06	73740	X	39094	-0-	-34646	-0-	1518	1	29139	2	Y	7670	7975	0	6	1	346
							8437	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
01	69781	X	46712	-0-	-23069	-0-	1778	1	35485	2	Y	8590	8615	0	25	1	378
							9449	9									
*02	55328	X	37218	-0-	-18110	-0-	1530	1	28097	2	Y	6901	6915	0	20	1	344
							7591	9									
*03	61256	X	32276	-0-	-28980	-0-	1198	1	23460	2	Y	6925	6782	0	61	1	426
							7618	9									
*04	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	925	1	18533	2	Y	5940	6033	0	11	1	322
							6534	9									
*05	33728	X	33605	-0-	-123	-0-	1300	1	25034	2	Y	6610	6433	0	4	1	495
							7271	9									
06	32640	X	30461	-0-	-2179	-0-	1230	1	23586	2	Y	5132	5411	0	4	1	212
							5645	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
01	46965	X	31796	-0-	-15169	-0-	1256	1	25067	2	Y	4975	4991	0	14	1	219
							5473	9									
*02	41468	X	25964	-0-	-15504	-0-	1104	1	20320	2	Y	4127	4129	0	11	1	206
							4540	9									
03	45911	X	24507	-0-	-21404	-0-	982	1	19183	2	Y	3947	3874	0	36	1	243
							4342	9									
*04	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	821	1	16468	2	Y	3326	3383	0	6	1	180
							3659	9									
*05	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	943	1	18141	2	Y	4097	3968	0	2	1	307
							4507	9									
06	22290	X	21335	-0-	-955	-0-	884	1	16935	2	Y	3196	3368	0	3	1	132
							3516	9									

BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 04/06/2025 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57164	X	38171	-0-	-18993	-0-	1495	1	29790	2	Y	6260	6281	0	18	1	276
							6886	9									
*02	45304	X	32274	-0-	-13030	-0-	1365	1	25046	2	Y	5330	5326	0	14	1	266
							5863	9									
03	50158	X	25357	-0-	-24801	-0-	1009	1	19742	2	Y	4187	4149	0	47	1	257
							4606	9									
*04	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	1035	1	20800	2	Y	4941	4924	0	6	1	268
							5435	9									
*05	28582	X	28141	-0-	-441	-0-	1126	1	21676	2	Y	4854	4755	0	3	1	364
							5339	9									
06	27660	X	25621	-0-	-2039	-0-	1065	1	20435	2	Y	3746	3952	0	3	1	155
							4121	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

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

SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554

01	58404	X	7560	-0-	-50844	-0-	314	1	6289	2	Y	870	1105	0	17	1	38
							957	9									
*02	50260	X	-0-	-0-	-50260	-0-					Y	-0-	36	0	2	1	-0-
03	53148	X	53148	-0-	-0-	-0-	2273	1	44481	2	Y	5813	5428	0			385
							6394	9									
*04	45640	X	45640	-0-	-0-	-0-	1856	1	37181	2	Y	6003	6024	0	10	1	354
							6603	9									
*05	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	1764	1	33975	2	Y	5088	5035	0	5	1	402
							5597	9									
06	37530	X	37153	-0-	-377	-0-	1609	1	30840	2	Y	4276	4482	0	3	1	193
							4704	9									

BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

01	106857	X	76943	-0-	-29914	-0-	2855	1	56960	2	Y	15571	15656	0	47	1	686
							17128	9									
*02	92400	X	65388	-0-	-27012	-0-	2655	1	48744	2	Y	12717	12733	0	36	1	634
							13989	9									
03	88753	X	62708	-0-	-26045	-0-	2391	1	46761	2	Y	12324	12089	0	112	1	757
							13556	9									
*04	58811	X	58811	-0-	-0-	-0-	2123	1	42590	2	Y	12816	12859	0	19	1	695
							14098	9									
*05	60698	X	45587	-0-	-15111	-0-	1793	1	34500	2	Y	8449	8502	0	9	1	633
							9294	9									
06	59852	X	59852	-0-	-0-	-0-	2349	1	45076	2	Y	11297	11457	0	5	1	468
							12427	9									

BRISCOE C (SA23) WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849

01	94891	X	77612	-0-	-17279	-0-	2887	1	57640	2	Y	15532	15589	0	45	1	684
							17085	9									
*02	77392	X	66033	-0-	-11359	-0-	2686	1	49355	2	Y	12720	12735	0	35	1	634
							13992	9									
03	85684	X	64154	-0-	-21530	-0-	2449	1	47857	2	Y	12589	12337	0	112	1	774
							13848	9									
*04	60068	X	60068	-0-	-0-	-0-	2179	1	43714	2	Y	12886	12942	0	19	1	699
							14175	9									
*05	61473	X	54274	-0-	-7199	-0-	2111	1	40634	2	Y	10481	10386	0	9	1	785
							11529	9									
06	60450	X	60450	-0-	-0-	-0-	2367	1	45465	2	Y	11471	11774	0	7	1	475
							12618	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59489	X	44787	-0-		-14702	-0-	1674	1	33389	2	Y	8840	8655	0	12	1	389
								9724	9									
*02	50792	X	37615	-0-		-13177	-0-	1553	1	28514	2	Y	6862	6889	0	20	1	342
								7548	9									
03	54436	X	36220	-0-		-18216	-0-	1409	1	27506	2	Y	6641	6515	0	60	1	408
								7305	9									
*04	34126	X	34126	-0-		-0-	-0-	1264	1	25372	2	Y	6809	6838	0	10	1	369
								7490	9									
*05	35650	X	33743	-0-		-1907	-0-	1318	1	25346	2	Y	6435	6317	0	5	1	482
								7079	9									
06	34500	X	32764	-0-		-1736	-0-	1308	1	25062	2	Y	5813	6050	0	4	1	241
								6394	9									

BRISCOE R WELL #: 1519H RRCID -> 296645 COMPL. DATE 04/06/2024 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92039	X	58305	-0-		-33734	-0-	2343	1	46733	2	Y	8390	8450	0	26	1	369
								9229	9									
*02	70504	X	52972	-0-		-17532	-0-	2318	1	42579	2	Y	7341	7325	0	19	1	366
								8075	9									
*03	71424	X	55464	-0-		-15960	-0-	2257	1	44172	2	Y	8214	8010	0	65	1	505
								9035	9									
*04	50962	X	50962	-0-		-0-	-0-	2017	1	40496	2	Y	7681	7757	0	13	1	416
								8449	9									
*05	56141	X	50790	-0-		-5351	-0-	2083	1	40119	2	Y	7807	7633	0	5	1	585
								8588	9									
06	54330	X	47499	-0-		-6831	-0-	1989	1	38150	2	Y	6691	6994	0	5	1	277
								7360	9									

BRISCOE R WELL #: 1528H RRCID -> 296660 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92597	X	62997	-0-		-29600	-0-	2508	1	49984	2	Y	9550	9564	0	27	1	420
								10505	9									
*02	69636	X	55818	-0-		-13818	-0-	2447	1	44898	2	Y	7703	7717	0	22	1	384
								8473	9									
03	74369	X	53244	-0-		-21125	-0-	2167	1	42380	2	Y	7906	7736	0	68	1	486
								8697	9									
*04	49929	X	49929	-0-		-0-	-0-	1963	1	39417	2	Y	7772	7825	0	12	1	421
								8549	9									
*05	55273	X	48036	-0-		-7237	-0-	1973	1	37970	2	Y	7357	7222	0	5	1	551
								8093	9									
06	53490	X	44967	-0-		-8523	-0-	1865	1	35828	2	Y	6613	6885	0	5	1	274
								7274	9									

BRISCOE R WELL #: 1539H RRCID -> 296662 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7216 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121985	X	82326	-0-		-39659	-0-	3185	1	63536	2	Y	14186	14300	0	45	1	625
								15605	9									
*02	92596	X	67964	-0-		-24632	-0-	2876	1	52831	2	Y	11143	11180	0	32	1	556
								12257	9									
03	109182	X	67211	-0-		-41971	-0-	2655	1	51873	2	Y	11530	11279	0	98	1	709
								12683	9									
*04	58561	X	58561	-0-		-0-	-0-	2254	1	45206	2	Y	10092	10236	0	18	1	547
								11101	9									
*05	67487	X	51751	-0-		-15736	-0-	2089	1	40195	2	Y	8606	8501	0	7	1	645
								9467	9									
06	65310	X	53303	-0-		-12007	-0-	2142	1	41134	2	Y	9115	9377	0	6	1	377
								10027	9									

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
01	135997	X	91111	-0-	-44886	-0-	4204	1	83850	2	Y	2779	2802	0	9	1	122
							3057	9									
*02	122836	X	73775	-0-	-49061	-0-	3670	1	67425	2	Y	2436	2431	0	6	1	121
							2680	9									
03	122419	X	75058	-0-	-47361	-0-	3531	1	69046	2	Y	2255	2216	0	21	1	139
							2481	9									
*04	62717	X	62717	-0-	-0-	-0-	2868	1	57493	2	Y	2142	2162	0	3	1	116
							2356	9									
*05	86614	X	60039	-0-	-26575	-0-	2859	1	54998	2	Y	1984	1950	0	1	1	149
							2182	9									
06	83820	X	55839	-0-	-27981	-0-	2669	1	51252	2	Y	1744	1820	0	1	1	72
							1918	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
01	22909	X	16117	-0-	-6792	-0-	641	1	12680	2	Y	2542	2548	0	7	1	112
							2796	9									
*02	20524	X	4783	-0-	-15741	-0-	199	1	3672	2	Y	829	894	0	6	1	41
							912	9									
03	22723	X	11491	-0-	-11232	-0-	486	1	9422	2	Y	1439	1385	0	7	1	88
							1583	9									
*04	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	653	1	13111	2	Y	2749	2686	0	2	1	149
							3024	9									
*05	18259	X	16031	-0-	-2228	-0-	651	1	12543	2	Y	2579	2533	0	2	1	193
							2837	9									
06	15600	X	14561	-0-	-1039	-0-	607	1	11665	2	Y	2081	2186	0	2	1	86
							2289	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
01	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	139	0	9	1	-0-
*02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	-0-					-0-
03	7502	X	3347	-0-	-4155	-0-	51	1	953	2	Y	2130	1999	0			131
							2343	9									
*04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	344	1	6885	2	Y	4479	4364	0	3	1	243
							4927	9									
*05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	414	1	7945	2	Y	3177	3179	0	3	1	238
							3495	9									
06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	425	1	8153	2	Y	2460	2594	0	2	1	102
							2706	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
01	25513	X	-0-	-0-	-25513	-0-					Y	-0-	163	0	10	1	-0-
02	22176	X	-0-	-0-	-22176	-0-					Y	-0-					-0-
*03	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					Y	-0-					-0-
*04	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	1202	1	24166	2	Y	10247	9691	0			556
							11272	9									
*05	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	791	1	15173	2	Y	5323	5473	0	7	1	399
							5855	9									
06	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	692	1	13324	2	Y	3899	4134	0	3	1	161
							4289	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 08/30/2024 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
01	192076	X	156801	-0-	-35275	-0-	6832	1	136277	2	Y	12447	12552	0	40	1	548
							13692	9									
*02	173488	X	127967	-0-	-45521	-0-	5976	1	109801	2	Y	11082	11049	0	28	1	553
							12190	9									
03	192076	X	124673	-0-	-67403	-0-	5547	1	108485	2	Y	9674	9535	0	97	1	595
							10641	9									
*04	100518	X	100518	-0-	-0-	-0-	4301	1	86274	2	Y	9039	9129	0	15	1	490
							9943	9									
*05	141763	X	97498	-0-	-44265	-0-	4368	1	84065	2	Y	8241	8108	0	6	1	617
							9065	9									
06	137190	X	88702	-0-	-48488	-0-	4008	1	76889	2	Y	7095	7413	0	5	1	294
							7805	9									

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
01	142848	X	86125	-0-	-56723	-0-	3973	1	79252	2	Y	2636	2657	0	8	1	116
							2900	9									
*02	129024	X	70476	-0-	-58548	-0-	3513	1	64524	2	Y	2217	2216	0	6	1	111
							2439	9									
03	121086	X	69072	-0-	-52014	-0-	3253	1	63633	2	Y	1987	1956	0	20	1	122
							2186	9									
*04	57624	X	57624	-0-	-0-	-0-	2640	1	53016	2	Y	1789	1811	0	3	1	97
							1968	9									
*05	78926	X	55615	-0-	-23311	-0-	2654	1	51106	2	Y	1686	1656	0	1	1	126
							1855	9									
06	76380	X	47994	-0-	-28386	-0-	2305	1	44202	2	Y	1352	1421	0	1	1	56
							1487	9									

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
01	204228	X	148609	-0-	-55619	-0-	6486	1	129377	2	Y	11587	11701	0	38	1	510
							12746	9									
*02	184464	X	135685	-0-	-48779	-0-	6406	1	117641	2	Y	10580	10536	0	26	1	528
							11638	9									
*03	198214	X	136354	-0-	-61860	-0-	6130	1	119853	2	Y	9428	9284	0	93	1	579
							10371	9									
*04	111564	X	111564	-0-	-0-	-0-	4833	1	96940	2	Y	8901	8983	0	14	1	483
							9791	9									
*05	146909	X	107475	-0-	-39434	-0-	4847	1	93282	2	Y	8496	8337	0	6	1	636
							9346	9									
06	142170	X	99166	-0-	-43004	-0-	4502	1	86386	2	Y	7525	7844	0	6	1	311
							8278	9									

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
01	240622	X	182008	-0-	-58614	-0-	8017	1	159854	2	Y	12852	12946	0	40	1	566
							14137	9									
*02	217336	X	135572	-0-	-81764	-0-	6529	1	119892	2	Y	8319	8441	0	29	1	415
							9151	9									
03	240622	X	140333	-0-	-100289	-0-	6365	1	124429	2	Y	8672	8481	0	73	1	533
							9539	9									
*04	126738	X	126738	-0-	-0-	-0-	5597	1	112257	2	Y	8076	8158	0	13	1	438
							8884	9									
*05	186496	X	123552	-0-	-62944	-0-	5678	1	109293	2	Y	7801	7649	0	6	1	584
							8581	9									
06	176130	X	109564	-0-	-66566	-0-	5083	1	97559	2	Y	6293	6612	0	5	1	260
							6922	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A934H RRCID -> 297236 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9478 - 22633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236065	X	195325	-0-	-40740	-0-	8611	1	171754	2	Y	13600	13594	0	36	1	599
							14960	9									
*02	213220	X	143641	-0-	-69579	-0-	6898	1	126708	2	Y	9123	9236	0	31	1	455
							10035	9									
03	233027	X	146486	-0-	-86541	-0-	6638	1	129802	2	Y	9133	8947	0	80	1	561
							10046	9									
*04	134775	X	134775	-0-	-0-	-0-	5981	1	119968	2	Y	8024	8136	0	14	1	435
							8826	9									
*05	174778	X	131532	-0-	-43246	-0-	6084	1	117082	2	Y	7605	7464	0	6	1	570
							8366	9									
06	169140	X	111040	-0-	-58100	-0-	5163	1	99042	2	Y	6214	6522	0	5	1	257
							6835	9									

GALVAN RANCH WELL #: A928H RRCID -> 297237 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251782	X	204330	-0-	-47452	-0-	8871	1	176873	2	Y	16896	16975	0	51	1	744
							18586	9									
*02	227416	X	157134	-0-	-70282	-0-	7375	1	135458	2	Y	13001	13058	0	39	1	648
							14301	9									
03	251782	X	159518	-0-	-92264	-0-	7127	1	139305	2	Y	11896	11699	0	114	1	731
							13086	9									
*04	153220	X	153220	-0-	-0-	-0-	6744	1	135263	2	Y	10194	10354	0	18	1	553
							11213	9									
*05	182714	X	144596	-0-	-38118	-0-	6561	1	126253	2	Y	10711	10455	0	7	1	802
							11782	9									
06	176820	X	113528	-0-	-63292	-0-	5172	1	99252	2	Y	8276	8728	0	7	1	343
							9104	9									

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
01	260090	X	199970	-0-	-60120	-0-	8645	1	172430	2	Y	17177	17093	0	41	1	756
							18895	9									
*02	234920	X	186104	-0-	-48816	-0-	8838	1	162335	2	Y	13574	13614	0	39	1	677
							14931	9									
03	260090	X	174994	-0-	-85096	-0-	7815	1	152771	2	Y	13098	12851	0	119	1	805
							14408	9									
*04	171404	X	171404	-0-	-0-	-0-	7492	1	150301	2	Y	12374	12488	0	20	1	671
							13611	9									
*05	197346	X	154202	-0-	-43144	-0-	7061	1	135887	2	Y	10231	10127	0	9	1	766
							11254	9									
06	190980	X	126555	-0-	-64425	-0-	5791	1	111075	2	Y	8808	9202	0	7	1	365
							9689	9									

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
01	198958	X	130484	-0-	-68474	-0-	5702	1	113728	2	Y	10049	10138	0	33	1	442
							11054	9									
*02	179704	X	102325	-0-	-77379	-0-	4823	1	88606	2	Y	8087	8103	0	23	1	403
							8896	9									
*03	198958	X	103105	-0-	-95853	-0-	4627	1	90467	2	Y	7283	7167	0	71	1	448
							8011	9									
*04	88258	X	88258	-0-	-0-	-0-	3855	1	77306	2	Y	6452	6539	0	11	1	350
							7097	9									
*05	102951	X	84214	-0-	-18737	-0-	3828	1	73690	2	Y	6087	5977	0	4	1	456
							6696	9									
06	99630	X	72426	-0-	-27204	-0-	3312	1	63552	2	Y	5056	5299	0	4	1	209
							5562	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224132	X	224132	-0-	-0-	-0-	9899	1	197390	2	Y	15312	15342	0	43	1	674
							16843	9									
*02	200620	X	183074	-0-	-17546	-0-	8794	1	161516	2	Y	11604	11664	0	35	1	579
							12764	9									
03	222115	X	182604	-0-	-39511	-0-	8281	1	161898	2	Y	11295	11078	0	102	1	694
							12425	9									
*04	158463	X	158463	-0-	-0-	-0-	7008	1	140521	2	Y	9940	10078	0	17	1	539
							10934	9									
*05	183272	X	155911	-0-	-27361	-0-	7191	1	138434	2	Y	9351	9183	0	7	1	700
							10286	9									
06	177360	X	136875	-0-	-40485	-0-	6354	1	121911	2	Y	7827	8197	0	6	1	324
							8610	9									

BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77717	X	52587	-0-	-25130	-0-	2122	1	42306	2	Y	7417	7500	0	25	1	328
							8159	9									
*02	70196	X	37374	-0-	-32822	-0-	1590	1	29195	2	Y	5990	5968	0	17	1	333
							6589	9									
*03	77717	X	41084	-0-	-36633	-0-	1677	1	32787	2	Y	6018	5894	0	59	1	398
							6620	9									
*04	34111	X	34111	-0-	-0-	-0-	1347	1	26983	2	Y	5255	5333	0	10	1	310
							5781	9									
*05	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	1475	1	28378	2	Y	5615	5478	0	4	1	443
							6177	9									
06	33990	X	24697	-0-	-9293	-0-	1020	1	19557	2	Y	3745	4015	0	4	1	169
							4120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229958	X	133783	-0-	-96175	-0-	5936	1	118407	2	Y	8582	8648	0	27	1	378
							9440	9									
*02	207704	X	104681	-0-	-103023	-0-	5006	1	91957	2	Y	7016	7024	0	20	1	350
							7718	9									
03	203856	X	95785	-0-	-108071	-0-	4330	1	84640	2	Y	6195	6102	0	62	1	381
							6815	9									
*04	57392	X	57392	-0-	-0-	-0-	2539	1	50925	2	Y	3571	3749	0	9	1	194
							3928	9									
*05	76535	X	76535	-0-	-0-	-0-	3499	1	67347	2	Y	5172	4977	0	2	1	387
							5689	9									
06	98040	X	63180	-0-	-34860	-0-	2905	1	55752	2	Y	4112	4326	0	3	1	170
							4523	9									

GALVAN RANCH WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174065	X	88565	-0-	-85500	-0-	3917	1	78134	2	Y	5922	5994	0	20	1	261
							6514	9									
*02	157220	X	71100	-0-	-86120	-0-	3408	1	62590	2	Y	4638	4654	0	14	1	231
							5102	9									
03	155372	X	55746	-0-	-99626	-0-	2544	1	49717	2	Y	3168	3163	0	41	1	195
							3485	9									
*04	25981	X	25981	-0-	-0-	-0-	1149	1	23070	2	Y	1602	1705	0	5	1	87
							1762	9									
*05	56120	X	56120	-0-	-0-	-0-	2570	1	49441	2	Y	3735	3541	0	1	1	280
							4109	9									
06	82410	X	44345	-0-	-38065	-0-	2047	1	39320	2	Y	2707	2873	0	2	1	112
							2978	9									

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
01	77717	X	66842	-0-	-10875	-0-	2587	1	51590	2	Y	11514	11617	0	37	1	509
							12665	9									
*02	70196	X	48048	-0-	-22148	-0-	1915	1	35162	2	Y	9974	9902	0	26	1	555
							10971	9									
03	77717	X	49735	-0-	-27982	-0-	1957	1	38242	2	Y	8669	8552	0	98	1	574
							9536	9									
*04	41211	X	41211	-0-	-0-	-0-	1571	1	31535	2	Y	7368	7493	0	14	1	435
							8105	9									
*05	51848	X	51848	-0-	-0-	-0-	2097	1	40348	2	Y	8548	8302	0	6	1	675
							9403	9									
06	49170	X	47127	-0-	-2043	-0-	1930	1	37024	2	Y	7430	7764	0	6	1	335
							8173	9									

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
01	67487	X	41210	-0-	-26277	-0-	1682	1	33569	2	Y	5417	5508	0	20	1	239
							5959	9									
*02	60956	X	33648	-0-	-27308	-0-	1401	1	25721	2	Y	5933	5830	0	12	1	330
							6526	9									
03	67487	X	35353	-0-	-32134	-0-	1471	1	28770	2	Y	4647	4611	0	58	1	308
							5112	9									
*04	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	1035	1	20756	2	Y	3486	3580	0	8	1	206
							3835	9									
*05	27543	X	27543	-0-	-0-	-0-	1136	1	21866	2	Y	4128	4005	0	3	1	326
							4541	9									
06	30750	X	27737	-0-	-3013	-0-	1177	1	22619	2	Y	3583	3744	0	3	1	162
							3941	9									

BRISCOE B (SA11) WELL #: 2558H RRCID -> 297816 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116517	X	69902	-0-	-46615	-0-	2663	1	53124	2	Y	12832	12568	0	18	1	565
							14115	9									
*02	29534	X	29534	-0-	-0-	-0-	1175	1	21583	2	Y	6160	6389	0	29	1	307
							6776	9									
03	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	1587	1	30997	2	Y	7136	6950	0	54	1	439
							7850	9									
*04	40655	X	40655	-0-	-0-	-0-	1605	1	32208	2	Y	6220	6311	0	11	1	337
							6842	9									
*05	35314	X	35314	-0-	-0-	-0-	1429	1	27546	2	Y	5763	5664	0	4	1	432
							6339	9									
06	34947	X	34947	-0-	-0-	-0-	1454	1	27876	2	Y	5106	5323	0	4	1	211
							5617	9									

BRISCOE B (SA18) WELL #: 2529H RRCID -> 297938 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 6963 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21633 11/11/2024

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134454	X	82412	-0-		-52042	-0-	2903	1	57914	2	Y	19632	19188	0	26	1	864
								21595	9									
*02	65109	X	65109	-0-		-0-	-0-	2488	1	45666	2	Y	15414	15464	0	45	1	769
								16955	9									
03	51643	X	51643	-0-		-0-	-0-	1906	1	37253	2	Y	11349	11285	0	136	1	697
								12484	9									
*04	44017	X	44017	-0-		-0-	-0-	1617	1	32397	2	Y	9094	9281	0	17	1	493
								10003	9									
*05	37891	X	37891	-0-		-0-	-0-	1475	1	28380	2	Y	7305	7215	0	6	1	577
								8036	9									
06	33298	X	33298	-0-		-0-	-0-	1302	1	24970	2	Y	6387	6671	0	5	1	288
								7026	9									

BRISCOE G WELL #: 1019H RRCID -> 297980 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45880	X	34798	-0-		-11082	-0-	1310	1	26082	2	Y	6733	6827	0	24	1	297
								7406	9									
*02	41440	X	29857	-0-		-11583	-0-	1199	1	21985	2	Y	6066	6011	0	15	1	337
								6673	9									
03	45880	X	29885	-0-		-15995	-0-	1133	1	22164	2	Y	5989	5871	0	59	1	396
								6588	9									
*04	26872	X	26872	-0-		-0-	-0-	1002	1	20124	2	Y	5224	5302	0	10	1	308
								5746	9									
*05	26322	X	26322	-0-		-0-	-0-	1044	1	20067	2	Y	4737	4667	0	4	1	374
								5211	9									
06	24060	X	22733	-0-		-1327	-0-	907	1	17422	2	Y	4004	4194	0	3	1	181
								4404	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98704	X	64587	-0-		-34117	-0-	2583	1	51563	2	Y	9492	9623	0	34	1	419
								10441	9									
*02	89152	X	49158	-0-		-39994	-0-	2123	1	39003	2	Y	7302	7293	0	22	1	406
								8032	9									
03	81530	X	65298	-0-		-16232	-0-	2607	1	50961	2	Y	10664	10292	0	72	1	706
								11730	9									
*04	74760	X	48936	-0-		-25824	-0-	1924	1	38609	2	Y	7639	7877	0	17	1	451
								8403	9									
*05	70277	X	50539	-0-		-19738	-0-	2094	1	40329	2	Y	7378	7240	0	6	1	583
								8116	9									
06	63180	X	45523	-0-		-17657	-0-	1905	1	36534	2	Y	6440	6727	0	5	1	291
								7084	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35681	X	26112	-0-		-9569	-0-	1003	1	19972	2	Y	4670	4723	0	16	1	206
								5137	9									
*02	32228	X	22544	-0-		-9684	-0-	920	1	16904	2	Y	4291	4247	0	11	1	239
								4720	9									
*03	35278	X	21857	-0-		-13421	-0-	840	1	16418	2	Y	4181	4101	0	42	1	277
								4599	9									
*04	20111	X	20111	-0-		-0-	-0-	761	1	15225	2	Y	3750	3799	0	7	1	221
								4125	9									
*05	19610	X	19610	-0-		-0-	-0-	783	1	15107	2	Y	3382	3333	0	3	1	267
								3720	9									
06	18210	X	17983	-0-		-227	-0-	739	1	14158	2	Y	2805	2943	0	2	1	127
								3086	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A953H RRCID -> 298272 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277977	X	223009	-0-	-54968	-0-	10187	1	203218	2	Y	8731	8774	0	26	1	384
							9604	9									
*02	251076	X	170679	-0-	-80397	-0-	8440	1	154975	2	Y	6604	6639	0	20	1	329
							7264	9									
03	277977	X	175573	-0-	-102404	-0-	8231	1	160884	2	Y	5871	5781	0	58	1	361
							6458	9									
*04	269010	X	148205	-0-	-120805	-0-	6795	1	136282	2	Y	4662	4761	0	9	1	253
							5128	9									
*05	257300	X	141065	-0-	-116235	-0-	6733	1	129580	2	Y	4320	4246	0	3	1	324
							4752	9									
06	215820	X	134922	-0-	-80898	-0-	6490	1	124538	2	Y	3540	3714	0	3	1	147
							3894	9									

BRISCOE B (SA10) WELL #: 2549H RRCID -> 298275 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21632 11/08/2024

GALVAN RANCH WELL #: B922H RRCID -> 298289 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8846 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309926	X	130124	-0-	-179802	-0-	5611	1	111856	2	Y	11506	11546	0	34	1	507
							12657	9									
*02	129248	X	96324	-0-	-32924	-0-	4471	1	82108	2	Y	8859	8898	0	26	1	442
							9745	9									
03	143096	X	90996	-0-	-52100	-0-	4013	1	78451	2	Y	7756	7643	0	78	1	477
							8532	9									
*04	138480	X	76801	-0-	-61679	-0-	3282	1	65823	2	Y	6996	7082	0	12	1	379
							7696	9									
*05	143096	X	70558	-0-	-72538	-0-	3162	1	60858	2	Y	5944	5873	0	5	1	445
							6538	9									
06	125940	X	63672	-0-	-62268	-0-	2872	1	55123	2	Y	5161	5388	0	4	1	214
							5677	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
01	233275	X	205611	-0-	-27664	-0-	9138	1	182240	2	Y	12939	13040	0	41	1	570
							14233	9									
*02	210700	X	158116	-0-	-52584	-0-	7622	1	140018	2	Y	9524	9590	0	29	1	475
							10476	9									
03	233275	X	156462	-0-	-76813	-0-	7118	1	139216	2	Y	9207	9032	0	84	1	566
							10128	9									
*04	225750	X	129389	-0-	-96361	-0-	5708	1	114521	2	Y	8327	8428	0	14	1	451
							9160	9									
*05	233275	X	121839	-0-	-111436	-0-	5613	1	108009	2	Y	7470	7356	0	6	1	559
							8217	9									
06	198990	X	102425	-0-	-96565	-0-	4732	1	90839	2	Y	6231	6527	0	5	1	258
							6854	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B924H RRCID -> 298353 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8877 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351193	X	151331	-0-	-199862	-0-	6607	1	131798	2	Y	11751	11835	0	37	1	517
							12926	9									
*02	151984	X	112279	-0-	-39705	-0-	5272	1	96833	2	Y	9249	9278	0	27	1	461
							10174	9									
03	168268	X	118168	-0-	-50100	-0-	5270	1	103051	2	Y	8952	8782	0	81	1	550
							9847	9									
*04	162840	X	103225	-0-	-59615	-0-	4479	1	89843	2	Y	8094	8191	0	14	1	439
							8903	9									
*05	168268	X	100972	-0-	-67296	-0-	4590	1	88395	2	Y	7261	7150	0	6	1	544
							7987	9									
06	146460	X	86958	-0-	-59502	-0-	3978	1	76328	2	Y	6047	6336	0	5	1	250
							6652	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
01	207886	X	180126	-0-	-27760	-0-	7952	1	158647	2	Y	12297	12438	0	42	1	541
							13527	9									
*02	187768	X	138025	-0-	-49743	-0-	6633	1	121800	2	Y	8720	8798	0	28	1	435
							9592	9									
03	207886	X	128789	-0-	-79097	-0-	5844	1	114289	2	Y	7869	7743	0	77	1	484
							8656	9									
*04	201180	X	107463	-0-	-93717	-0-	4745	1	95210	2	Y	6825	6927	0	12	1	370
							7508	9									
*05	207886	X	99879	-0-	-108007	-0-	4607	1	88629	2	Y	6039	5952	0	5	1	452
							6643	9									
06	174330	X	85635	-0-	-88695	-0-	3976	1	76255	2	Y	4913	5158	0	4	1	203
							5404	9									

GALVAN RANCH WELL #: A957H RRCID -> 298449 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246574	X	186601	-0-	-59973	-0-	8551	1	170541	2	Y	6826	6841	0	19	1	301
							7509	9									
*02	222712	X	146916	-0-	-75796	-0-	7303	1	134162	2	Y	4955	4993	0	16	1	247
							5451	9									
03	246574	X	131023	-0-	-115551	-0-	6147	1	120187	2	Y	4263	4204	0	44	1	262
							4689	9									
*04	238320	X	115543	-0-	-122777	-0-	5296	1	106237	2	Y	3645	3703	0	6	1	198
							4010	9									
*05	223014	X	107136	-0-	-115878	-0-	5114	1	98422	2	Y	3273	3223	0	3	1	245
							3600	9									
06	180570	X	98102	-0-	-82468	-0-	4689	1	89908	2	Y	3186	3297	0	2	1	132
							3505	9									

SAN AMBROSIA F (SA36) WELL #: 0049H RRCID -> 298458 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 6277 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2025

SAN AMBROSIA F (SA38) WELL #: 0039H RRCID -> 298475 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 6318 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		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 (SA37) WELL #: 0018H RRCID -> 298500 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6735 - 19698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		23920	-0-	23920	23975	761	1	14892	2	N	7515	7018	0			497
							8267	9									
*04	SHUT IN		44059	-0-	44059	68034	1566	1	31395	2	N	10089	9979	0	12	1	595
							11098	9									
*05	103225	X	35191	-0-	-68034	-0-	1290	1	24798	2	N	8275	8209	0	8	1	653
							9103	9									
06	57000	X	47175	-0-	-9825	-0-	1897	1	36393	2	N	8077	8359	0	6	1	365
							8885	9									

SAN AMBROSIA F (SA44) STATE WELL #: 1238H RRCID -> 298660 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7289 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		29035	-0-	29035	29035	1047	1	20993	2	Y	6359	5984	0			375
							6995	9									
*05	SHUT IN		98755	-0-	98755	127790	3875	1	74576	2	Y	18458	17370	0	5	1	1458
							20304	9									
06	194288	X	66498	-0-	-127790	-0-	2560	1	49142	2	Y	13451	14289	0	13	1	607
							14796	9									

SAN AMBROSIA F (SA45) STATE WELL #: 1229H RRCID -> 298661 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2025

SAN AMBROSIA F (SA43) STATE WELL #: 1219H RRCID -> 298663 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		49020	-0-	49020	49020	1651	1	33102	2	Y	12970	12205	0			765
							14267	9									
*05	SHUT IN		129230	-0-	129230	178250	4655	1	89548	2	Y	31843	30083	0	10	1	2515
							35027	9									
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	178250					Y	NO RPT					2515

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
01	85125	X	85125	-0-	-0-	-0-	3232	1	64471	2	Y	15838	16011	0	54	1	700
							17422	9									
*02	63728	X	51583	-0-	-12145	-0-	2021	1	37106	2	Y	11324	11358	0	36	1	630
							12456	9									
03	72827	X	72827	-0-	-0-	-0-	2861	1	55927	2	Y	12763	12437	0	111	1	845
							14039	9									
*04	68280	X	62272	-0-	-6008	-0-	2393	1	47990	2	Y	10808	10994	0	21	1	638
							11889	9									
*05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	2468	1	47472	2	Y	10733	10515	0	8	1	848
							11806	9									
06	68280	X	53487	-0-	-14793	-0-	2180	1	41878	2	Y	8572	9026	0	7	1	387
							9429	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE WELL #: 1228H RRCID -> 298996 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21757 04/19/2025

BRISCOE RANCH WELL #: 2069H RRCID -> 299078 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6544 - 19115

01	125744 X	125744	-0-	-0-	-0-	95961	2	29783	9	N	27075	27227	1			1399
02	108579 X	108579	-0-	-0-	-0-	86416	2	22163	9	N	20148	19776	1			1771
03	100909 X	100909	-0-	-0-	-0-	81320	2	19589	9	N	17808	17875	1			1704
04	95880 X	74871	-0-	-21009	-0-	60062	2	14809	9	N	13463	13794	1			1373
05	99076 X	-0-	-0-	-99076	-0-					N	12366	12492	1			1247
*06	52160 X	52160	-0-	-0-	-0-	41059	2	11101	9	N	10092	10537	1			802

GALVAN RANCH WELL #: A914H RRCID -> 299105 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9513 - 22272

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	2888	-0-	2888	2888	124	1	2391	2	N	339	314	0			25
						373	9									
06	SHUT IN	115028	-0-	115028	117916	5197	1	99766	2	N	9150	8796	0			379
						10065	9									

GALVAN RANCH WELL #: A937H RRCID -> 299176 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A918H RRCID -> 299200 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 9218 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	78839	-0-	78839	78839	3272	1	62991	2	N	11433	10577	0			856
						12576	9									
06	SHUT IN	191686	-0-	191686	270525	8478	1	162693	2	N	18650	18727	0	7	1	772
						20515	9									

GALVAN RANCH WELL #: A919H RRCID -> 299221 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 9402 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-
05	SHUT IN	140024	-0-	140024	140024	5893	1	113438	2	N	18812	17403	0			1409
						20693	9									
06	SHUT IN	217984	-0-	217984	358008	9905	1	189982	2	N	16452	17168	0	12	1	681
						18097	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C915H RRCID -> 299385 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 8441 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA D (SA14) WELL #: 3268H RRCID -> 299454 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6506 - 15134

03	65441	X	7840	-0-	-57601	-0-	315	1	6170	2	N	1232	1150	0			82
							1355	9									
*04	63330	X	48580	-0-	-14750	-0-	1811	1	36329	2	N	9491	9011	0	2	1	560
							10440	9									
*05	DELQ PR		83702	-0-	83702	83702	3220	1	61982	2	N	16818	16043	0	7	1	1328
							18500	9									
*06	130203	X	46501	-0-	-83702	-0-	1752	1	33632	2	N	10106	10967	0	11	1	456
							11117	9									

GALVAN RANCH WELL #: A916H RRCID -> 299483 COMPL. DATE 12/30/2024 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4920 - 23282

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		5828	-0-	5828	5828	244	1	4664	2	N	836	773	0			63
							920	9									
06	SHUT IN		156096	-0-	156096	161924	7035	1	134958	2	N	12821	12352	0	1	1	531
							14103	9									

GALVAN RANCH WELL #: C913H RRCID -> 299484 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8425 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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A941H RRCID -> 299557 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D (SA15) WELL #: 3279H RRCID -> 299595 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6571 - 14737

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		21243	-0-	21243	21243	817	1	15645	2	N	4346	4479	0	3	1	196
							4781	9									

BRISCOE C WELL #: 59M RRCID -> 299604 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 0018H RRCID -> 299618 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6421 PERF. N/A

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

BRISCOE C WELL #: 0039H RRCID -> 299702 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

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

BRISCOE C WELL #: 0028H RRCID -> 299704 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A

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

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 101H RRCID -> 298621 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF.10092 - 19285

01	113243 X	62111	-0-	-51132	-0-	56610	2	5501	9	N	5001	4813	1			259
02	102284 X	51490	-0-	-50794	-0-	1668	1	45588	2	N	3849	3899	1			209
						4234	9									
03	113243 X	55936	-0-	-57307	-0-	506	1	50543	2	N	4443	4594	1			58
						4887	9									
04	70080 X	52095	-0-	-17985	-0-	1430	1	46009	2	N	4233	4101	1			190
						4656	9									
05	65286 X	55796	-0-	-9490	-0-	3457	1	48335	2	N	3640	3510	1			320
						4004	9									
06	60120 X	51923	-0-	-8197	-0-	3083	1	45444	2	N	3087	3192	1			215
						3396	9									

CACTUS JACK WELL #: 102H RRCID -> 298622 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9890 - 17465

01	114731 X	57192	-0-	-57539	-0-	51089	2	6103	9	N	5548	5331	1			294
02	103628 X	49654	-0-	-53974	-0-	1581	1	43200	2	N	4430	4487	1			237
						4873	9									
03	114731 X	54308	-0-	-60423	-0-	485	1	48368	2	N	4959	5131	1			65
						5455	9									
04	55350 X	51757	-0-	-3593	-0-	1398	1	44978	2	N	4892	4756	1			201
						5381	9									
05	57195 X	56829	-0-	-366	-0-	3485	1	48726	2	N	4198	4016	1			383
						4618	9									
06	55350 X	54494	-0-	-856	-0-	3188	1	46993	2	N	3921	4044	1			260
						4313	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
CACTUS JACK WELL #: 103H RRCID -> 298722 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10322 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134478	X	76436	-0-	-58042	-0-	67217	2	9219	9	N	8381	8028	1			471
02	121464	X	63417	-0-	-58047	-0-	1963	1	53648	2	N	7096	7248	1			319
							7806	9									
03	134478	X	67201	-0-	-67277	-0-	584	1	58341	2	N	7524	7744	1			99
							8276	9									
04	85200	X	64235	-0-	-20965	-0-	1719	1	55311	2	N	6550	6374	1			275
							7205	9									
05	76446	X	74303	-0-	-2143	-0-	4504	1	62982	2	N	6197	5897	1			575
							6817	9									
06	73980	X	72678	-0-	-1302	-0-	4232	1	62386	2	N	5509	5722	1			362
							6060	9									

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					56
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					56
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					56
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					56
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					56
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					56

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1824	2	22	9	N	20					99
02	1708 N	1612	-0-	-96	-0-	1592	2	20	9	N	18					117
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					137
04	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1770	2	28	9	N	25					162
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	2	35	9	N	32					194
06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1766	2	25	9	N	23					217

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	535	2	24	9	N	22	174	1			20
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	376	2	1	9	N	1					21
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					21
04	540 N	322	-0-	-218	-0-	322	2			N	-0-					21
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					21
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					21

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

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

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

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

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

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

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

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

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

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

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

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

01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	426	-0-	-2426	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
03	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3295	-0-	495	495	3295	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	661	-0-	-889	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	1096	-0-	-454	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	325	-0-	-388	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	713	N	127	-0-	-586	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	428	-0-	-254	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	775	N	118	-0-	-657	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

01	1364	N	562	-0-	-802	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	285	-0-	-1079	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	629	-0-	-704	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

01	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	775	N	135	-0-	-640	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

01	1519	X	898	-0-	-621	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	321	-0-	-1198	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	X	-0-	-0-	-2361	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

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

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

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

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

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

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

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

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

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

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					220
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					220
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					220
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	2	13	9	N	12					232
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					232
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					232

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					24
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					24
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					24
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					24
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					24
06	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					24

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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

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

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

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

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

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

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

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

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

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

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

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

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

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

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

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

PANDALE (CANYON SAND) 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
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

01	2	N	6	-0-	4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69 WELL #: 1H RRCID -> 296783 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6392 - 11110

01	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
02	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
03	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
04	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
05	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
06	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100

BOWMAN-ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298363 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA, S.) //CONT.// 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	768	-0-	-813	-0-	60	1	685	2	N	21					227
							23	9									
02	1428	#	1280	-0-	-148	-0-	178	1	961	2	N	128	194	1			161
							141	9									
03	1581	#	1450	-0-	-131	-0-	158	1	1071	2	N	201	175	1			187
							221	9									
04	1530	#	1434	-0-	-96	-0-	202	1	1015	2	N	197	188	1			196
							217	9									
05	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	239	1	940	2	N	271	181	1			286
							298	9									
06	1410	#	1286	-0-	-124	-0-	200	1	842	2	N	222	189	1			319
							244	9									

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					471
02	728	N	500	-0-	-228	-0-	500	3			N	-0-					471
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					471
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	977	3	127	9	N	115	165	1			421
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					421
06	1050	N	872	-0-	-178	-0-	815	3	57	9	N	52					473

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					17
02	336	N	174	-0-	-162	-0-	174	3			N	-0-					17
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					17
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					17
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					17

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
01	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	1470	3			N	-0-					58
02	1456	N	1008	-0-	-448	-0-	1008	3			N	-0-					58
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					58
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					58
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					58
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					58

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					32
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	283	3			N	-0-					32
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					32
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					32
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					32
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					32

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

01	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					40
02	616	N	354	-0-	-262	-0-	354	3			N	-0-					40
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					40
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					40
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					40
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					22
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					22
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					22
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					22
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					22
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					23
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	3			N	-0-					23
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					23
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					23
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					23
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					33
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					33
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					33
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					33
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					33
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					70
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-					70
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					70
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					70
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					70
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					70

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

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

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3100 X	915	-0-	-2185	-0-	66	1	849	3	Y	-0-					70
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	203	1	2663	3	Y	-0-					70
03	1953 X	1627	-0-	-326	-0-	127	1	1500	3	Y	-0-					70
04	1410 X	1038	-0-	-372	-0-	84	1	954	3	Y	-0-					70
05	3162 X	890	-0-	-2272	-0-	66	1	824	3	Y	-0-					70
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					70

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	356	1	4529	3	Y	-0-					23
02	4564	X	4440	-0-	-124	-0-	317	1	4123	3	Y	-0-					23
03	5394	X	4335	-0-	-1059	-0-	330	1	4005	3	Y	-0-					23
04	5220	X	4260	-0-	-960	-0-	345	1	3915	3	Y	-0-					23
05	5394	X	3498	-0-	-1896	-0-	248	1	3250	3	Y	-0-					23
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					23

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	7719	X	1771	-0-	-5948	-0-	106	1	1646	3	Y	17					63
							19	9									
02	6664	X	1655	-0-	-5009	-0-	110	1	1530	3	Y	14	29	1			48
							15	9									
03	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	298	1	3707	3	Y	41	22	1			67
							45	9									
04	1710	X	14	-0-	-1696	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	35	1			32
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					32
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					32

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	3					10
							3	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	7	1	96	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	8	1	84	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	8	1	98	3	Y	1					5
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

01	0	K	45	-0-	45	45	3	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
02	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

01	3534	X	2384	-0-	-1150	-0-	177	1	2207	3	Y	-0-					17
02	7056	X	4177	-0-	-2879	-0-	279	1	3898	3	Y	-0-					17
03	7812	X	2659	-0-	-5153	-0-	201	1	2458	3	Y	-0-					17
04	4800	X	2786	-0-	-2014	-0-	224	1	2562	3	Y	-0-					17
05	4619	X	2667	-0-	-1952	-0-	189	1	2478	3	Y	-0-					17
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					17

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	321	-0-	-1260	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					11
02	672	X	539	-0-	-133	-0-	31	1	463	3	Y	41					52
							45	9									
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	3	Y	-0-					52
04	660	X	416	-0-	-244	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					52
05	651	X	462	-0-	-189	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					52
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					52

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

01	806	X	549	-0-	-257	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					32
02	672	X	530	-0-	-142	-0-	37	1	493	3	Y	-0-					32
03	744	X	592	-0-	-152	-0-	46	1	546	3	Y	-0-					32
04	720	X	478	-0-	-242	-0-	38	1	440	3	Y	-0-					32
05	589	X	349	-0-	-240	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					32
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	201	1	2679	3	Y	-0-					43
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	201	1	2770	3	Y	-0-					43
03	2294	X	1281	-0-	-1013	-0-	105	1	1176	3	Y	-0-					43
04	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	149	1	1665	3	Y	-0-					43
05	3286	X	1836	-0-	-1450	-0-	132	1	1704	3	Y	-0-					43
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					43

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

01	10044	X	6958	-0-	-3086	-0-	488	1	6384	3	Y	78					352
							86	9									
02	8288	X	6916	-0-	-1372	-0-	453	1	6299	3	Y	149	161	1			340
							164	9									
03	9176	X	6336	-0-	-2840	-0-	485	1	5759	3	Y	84	157	1			267
							92	9									
04	7380	X	6407	-0-	-973	-0-	510	1	5824	3	Y	66	139	1			194
							73	9									
05	7657	X	5948	-0-	-1709	-0-	417	1	5453	3	Y	71					265
							78	9									
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					265

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

01	14B2 EXT	11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1						81
02	14B2 EXT	12	-0-	12	23	11	2	1	9	N	1						82
03	14B2 EXT	10	-0-	10	33	9	2	1	9	N	1						83
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT						83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT						83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT						83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					117
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					118
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					119
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					119

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					73
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					74
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					75

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

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

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	699 15	1 9	5819	3	Y	14	96	1			26
02	5992	X	5812	-0-	-180	-0-	614 12	1 9	5186	3	Y	11					37
03	6758	X	6439	-0-	-319	-0-	700 46	1 9	5693	3	Y	42					79
04	6540	X	6323	-0-	-217	-0-	673 51	1 9	5599	3	Y	46					125
05	6758	X	5911	-0-	-847	-0-	643 41	1 9	5227	3	Y	37	115	1			47
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					47

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2025

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	71 9	1 9	594	3	Y	8	91	1			25
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	57 6	1 9	485	3	Y	5					30
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72 23	1 9	587	3	Y	21					51
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70 25	1 9	586	3	Y	23					74
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	72 21	1 9	583	3	Y	19	66	1			27
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					59
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	10	1	678	2	N	-0-					59
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-					126
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	N	-0-					126
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	23	1	271	3	N	-0-					126
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	29	1	344	3	N	-0-					126
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	30	1	385	3	N	-0-					126
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					126

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	3	N	-0-					13
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	N	-0-					13
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	860	3	N	-0-					13
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	3	N	-0-					13
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	3	N	-0-					13
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

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

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

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

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

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

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	432	-0-	-498	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-			-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-			-0-
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-			-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-			-0-

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-			-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	95	1	1488	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	67	1	1047	3	N	-0-					-0-
06	540	N	191	-0-	-349	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					44
02	812	N	407	-0-	-405	-0-	407	2			N	-0-					44
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-					44
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					44
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					44
06	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	2			N	-0-					44

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
01	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					71
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	155	2	44	9	N	40					111
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	299	2	47	9	N	43					154
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	320	2	22	9	N	20					174
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	360	2	17	9	N	15					189
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	265	2	11	9	N	10					199

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	9	N	1					17
02	14B DENY		8	-0-	8	8	8	1			N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					17
04	14B DENY		9	-0-	9	17	8	1	1	9	N	1					18
05	14B DENY		8	-0-	8	25	8	1			N	-0-					18
*06	14B DENY		8	-0-	8	33	8	1			N	-0-					18

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF. 12350 - 12452

01	0	W	237	-0-	237	5135	237	3			N	-0-					-0-
02	0	W	401	-0-	401	5536	401	3			N	-0-					-0-
03	0	W	64	-0-	64	5600	64	3			N	-0-					-0-
04	0	W	107	-0-	107	5707	107	3			N	-0-					-0-
05	0	W	125	-0-	125	5832	125	3			N	-0-					-0-
06	0	W	60	-0-	60	5892	60	3			N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
LULING WELL SERVICE 512680
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3100	N	3311	-0-	211	467	3298	2	13	9	N	12					30
02	2050	N	1583	-0-	-467	-0-	1570	2	13	9	N	12					42
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2309	2	11	9	N	10					52
04	2520		1932	-0-	-588	-0-	1924	2	8	9	N	7					59
05	2604		2551	-0-	-53	-0-	2543	2	8	9	N	7					66
06	2520		NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					66

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					145
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					145
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	Y	25	150	1			20
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	899	2	143	9	Y	130					150
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					150

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. //CONT.// 710557
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
AMRWR, LLC 102699
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	887	-0-	-570	-0-	152	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	218	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	339	1	1460	2	Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	323	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	290	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	763	-0-	-737	-0-	125	1	638	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	69	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	66	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	88	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	76	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	Y	-0-					-0-

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
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	36	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	23	1	121	2	Y	-0-					-0-

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
01	1085	N	725	-0-	-360	-0-	124	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	635	-0-	-121	-0-	123	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	607	-0-	-199	-0-	114	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	170	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	139	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	125	1	640	2	Y	-0-					-0-

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
01	1426	X	806	-0-	-620	-0-	138	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	697	-0-	-591	-0-	135	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	747	-0-	-152	-0-	141	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	690	-0-	-150	-0-	178	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	600	-0-	-237	-0-	132	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	632	-0-	-148	-0-	104	1	528	2	Y	-0-					-0-

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
01	1581	X	840	-0-	-741	-0-	144	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	747	-0-	-681	-0-	144	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	961	X	787	-0-	-174	-0-	148	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	747	-0-	-63	-0-	193	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	675	-0-	-162	-0-	148	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	640	-0-	-170	-0-	105	1	535	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	2	Y	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

01	744	N	626	-0-	-118	-0-	107	1	519	2	Y	-0-			-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	110	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	340	1	1462	2	Y	-0-			-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	342	1	983	2	Y	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	187	1	665	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	719	-0-	-901	-0-	118	1	601	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

01	186	N	96	-0-	-90	-0-	16	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	26	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	2	Y	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	2	Y	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	208	2	Y	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	34	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	27	1	97	2	Y	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

01	383	N	104	-0-	-279	-0-	17	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

01	155	N	104	-0-	-51	-0-	17	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	Y	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
01	868	N	684	-0-	-184	-0-	117	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	114	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	120	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	157	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	137	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	101	1	513	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

01	465	N	366	-0-	-99	-0-	62	1	304	2	N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	71	1	297	2	N	-0-					-0-
03	372	N	18	-0-	-354	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	360	N	19	-0-	-341	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	8	1	30	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	145	1	701	2	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	164	1	686	2	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	201	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	223	1	788	2	N	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	159	1	811	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	74	1	361	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	61	1	258	2	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	343	2	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	130	1	372	2	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	91	1	322	2	N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	68	1	347	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	126	1	611	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	140	1	587	2	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	141	1	610	2	N	-0-					-0-
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	90	1	259	2	N	-0-					-0-
05	589	N	95	-0-	-494	-0-	21	1	74	2	N	-0-					-0-
06	570	N	75	-0-	-495	-0-	12	1	63	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	75	-0-	75	75	14	1	61	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	21	-0-	21	96	5	1	16	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	33	-0-	33	129	7	1	26	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	13	-0-	13	142	2	1	11	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

01	341	N	88	-0-	-253	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
02	280	N	26	-0-	-254	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	545	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	764	2	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	108	1	549	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	162	1	678	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	121	1	521	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	133	1	383	2	N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	107	1	379	2	N	-0-					-0-
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	86	1	441	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

01	124	N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	N	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	69	1	292	2	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	-0-					-0-
04	390	N	55	-0-	-335	-0-	14	1	41	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	73	1	307	2	N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	80	1	348	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	45	1	230	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	2	N	-0-			-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-			-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	72	1	210	2	N	-0-			-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	62	1	221	2	N	-0-			-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	44	1	228	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

01	620	N	301	-0-	-319	-0-	51	1	250	2	N	-0-			-0-
02	560	N	393	-0-	-167	-0-	76	1	317	2	N	-0-			-0-
03	620	N	237	-0-	-383	-0-	44	1	193	2	N	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	187	1	539	2	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	2	N	-0-			-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	756	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	N	-0-			198
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	2	N	-0-			198
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	N	-0-			198
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	N	-0-			198
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	2	N	-0-			198
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-			198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	78	-0-	78	78	14	1	64	2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	57	-0-	57	135	12	1	45	2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	12	-0-	12	147	2	1	10	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	93	1	453	2	N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	92	1	383	2	N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	2	N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	127	1	367	2	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	111	1	393	2	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	79	1	406	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	46	1	225	2	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	480	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	143	1	411	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	83	1	296	2	N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	124	1	604	2	N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	116	1	483	2	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	123	1	533	2	N	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	155	1	445	2	N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	134	1	478	2	N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	95	1	486	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	120	1	583	2	N	-0-					-0-
02	756	N	476	-0-	-280	-0-	92	1	384	2	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	120	1	519	2	N	-0-					-0-
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	134	1	387	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	123	1	435	2	N	-0-					-0-
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	85	1	437	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	240	-0-	-256	-0-	41	1	199	2	N	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	45	1	190	2	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	163	1	470	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	125	1	444	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	112	1	569	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	79	1	383	2	N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	82	1	344	2	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	85	1	367	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	2	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	178	1	632	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	128	1	618	2	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	109	1	455	2	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	120	1	518	2	N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	245	1	704	2	N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	205	1	724	2	N	-0-					-0-
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	172	1	876	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	N	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	25	1	89	2	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	29	1	149	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	58	1	280	2	N	-0-					-0-
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	67	1	279	2	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	129	1	459	2	N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	77	1	393	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	95	1	462	2	N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	82	1	343	2	N	-0-					-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	82	1	354	2	N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	119	1	342	2	N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	93	1	329	2	N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	121	-0-	-127	-0-	20	1	101	2	N	-0-			-0-
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	20	1	85	2	N	-0-			-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	42	1	182	2	N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	66	1	192	2	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	73	1	262	2	N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	46	1	227	2	N	-0-			-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	64	1	277	2	N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	2	N	-0-			-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	48	1	248	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	282	1	1362	2	N	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	206	1	862	2	N	-0-			-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	297	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	374	1	1073	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	221	1	783	2	N	-0-			-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	202	1	1029	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	132	1	642	2	N	-0-			-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	122	1	508	2	N	-0-			-0-
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	121	1	521	2	N	-0-			-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	2	N	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	N	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	N	-0-			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	N	-0-			-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	97	1	408	2	N	-0-			-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	98	1	422	2	N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	134	1	386	2	N	-0-			-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	97	1	346	2	N	-0-			-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	77	1	391	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	190	2	N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	2	N	-0-			-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	46	1	165	2	N	-0-			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	34	1	174	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	59	1	246	2	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	59	1	253	2	N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	74	1	212	2	N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	59	1	209	2	N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	43	1	224	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	340	-0-	-249	-0-	58	1	282	2	N	-0-					-0-
02	476	N	288	-0-	-188	-0-	55	1	233	2	N	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	75	1	217	2	N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	61	1	220	2	N	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	53	1	222	2	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	53	1	232	2	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	68	1	196	2	N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	61	1	218	2	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	43	1	220	2	N	-0-					-0-

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
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	23	1	97	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	97	1	471	2	N	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	90	1	378	2	N	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	97	1	417	2	N	-0-					-0-
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	122	1	353	2	N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	106	1	379	2	N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	79	1	402	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	49	1	237	2	N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	50	1	211	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	68	1	195	2	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	58	1	209	2	N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-

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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	79	1	330	2	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	177	1	627	2	N	-0-					-0-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	155	1	792	2	N	-0-					-0-

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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	175	1	849	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	483	2	N	-0-					-0-
03	341	N	86	-0-	-255	-0-	16	1	70	2	N	-0-					-0-
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	22	1	66	2	N	-0-					-0-
05	341	N	73	-0-	-268	-0-	16	1	57	2	N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

01	589	N	506	-0-	-83	-0-	86	1	420	2	N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	85	1	355	2	N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	90	1	386	2	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	120	1	345	2	N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	76	1	391	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

01	434	N	415	-0-	-19	-0-	71	1	344	2	N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	75	1	315	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	357	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	110	1	318	2	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	97	1	346	2	N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

01	558	N	410	-0-	-148	-0-	70	1	340	2	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	70	1	292	2	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	2	N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	100	1	287	2	N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	84	1	300	2	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	58	1	299	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	152	1	736	2	N	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	136	1	570	2	N	-0-					-0-
03	837	N	533	-0-	-304	-0-	100	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	336	1	966	2	N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	214	1	758	2	N	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	151	1	767	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	28	1	121	2	N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	83	1	406	2	N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	339	2	N	-0-			-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	80	1	348	2	N	-0-			-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	102	1	293	2	N	-0-			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	102	1	364	2	N	-0-			-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	68	1	347	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	24	1	119	2	N	-0-			-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	24	1	102	2	N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	40	1	116	2	N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	35	1	125	2	N	-0-			-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	19	1	97	2	N	-0-			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	19	1	82	2	N	-0-			-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	20	1	89	2	N	-0-			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	27	1	78	2	N	-0-			-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	22	1	79	2	N	-0-			-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	15	1	78	2	N	-0-			-0-

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
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	97	1	469	2	N	-0-			-0-
02	672	N	429	-0-	-243	-0-	83	1	346	2	N	-0-			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	179	1	769	2	N	-0-			-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	280	1	803	2	N	-0-			-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	194	1	687	2	N	-0-			-0-
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	126	1	642	2	N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	75	1	215	2	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	52	1	251	2	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	53	1	223	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	82	1	238	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	72	1	255	2	N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	168	1	812	2	N	-0-					188
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	210	1	874	2	N	-0-					188
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	2	N	-0-					188
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	210	1	604	2	N	-0-					188
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	197	1	698	2	N	-0-					188
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	151	1	769	2	N	-0-					188

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	34	-0-	-236	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	131	-0-	-979	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	213	-0-	-934	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	69	-0-	-831	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	97	-0-	-503	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	620	N	121	-0-	-499	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

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
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

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
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	70	-0-	-590	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

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
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	713	N	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

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
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

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
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

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
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	64	-0-	-536	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	38	-0-	-644	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	644	N	79	-0-	-565	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		15	-0-	15	26	15	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		113	-0-	113	139	113	2			N	-0-					-0-
06	167	X	28	-0-	-139	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	357	2	33	9	N	30					153
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					153
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					153
04	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					153
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					153
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					153

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
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3183	-0-	383	383	3183	2			N	-0-					-0-
03	383	N	-0-	-0-	-383	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	141	-0-	-1029	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	325	-0-	-884	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

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
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	32	-0-	-388	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	43	-0-	-587	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
02	318	X	135	-0-	-183	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

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
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

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
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	167	-0-	-391	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1037	-0-	1037	1144	1037	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
02	175	X	126	-0-	-49	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	22	-0-	-1028	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	64	-0-	-746	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	806	N	259	-0-	-547	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

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
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

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
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	192	-0-	-978	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	302	-0-	-907	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	71	-0-	-919	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					-0-
02	266	X	-0-	-0-	-266	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

01	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	34	-0-	-356	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

01	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2698	-0-	-102	385	2698	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	245	-0-	-2515	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	111	-0-	-2741	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1018	-0-	-1742	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	83	-0-	-997	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	83	-0-	-877	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	50	-0-	-430	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	504	N	338	-0-	-166	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	682	N	279	-0-	-403	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	600	N	279	-0-	-321	-0-	279	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

01	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2526	-0-	-190	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2316	-0-	-504	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

01	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2387	-0-	-441	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	2509	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7024	-0-	-943	-0-	7024	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6236	-0-	-960	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7075	-0-	-644	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6719	-0-	-511	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6775	-0-	-448	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7801	-0-	-941	-0-	7801	3			Y	-0-					-0-
02	7588	X	6859	-0-	-729	-0-	6859	3			Y	-0-					-0-
03	8153	X	7656	-0-	-497	-0-	7656	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	7365	-0-	-345	-0-	7365	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	7160	-0-	-745	-0-	7160	3			Y	-0-					-0-
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1683	-0-	-25	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H.D. WELL #: 4U RRCID -> 299349 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4419 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
03	0	W	732	-0-	732	859	101	1	631	2	N	-0-					-0-
*04	4770		558	-0-	-4212	-0-	115	1	400	2	N	39					39
							43	9									
*05	4929		48	-0-	-4881	-0-	15	1	33	2	N	-0-					39
*06	4770		NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					39

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4887 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					-0-
*03	8029		9929	-0-	1900	2415	1374	1	8553	3	N	2					2
							2	9									
*04	7770		7678	-0-	-92	2323	1717	1	5961	3	N	-0-					2
*05	8029		5175	-0-	-2854	-0-	1551	1	3624	2	N	-0-					2
*06	7770		NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					2

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2025

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	592	-0-	-308	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	288	-0-	-456	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
05	282	N	201	-0-	-81	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	600	N	232	-0-	-368	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1377	-0-	-993	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	645	-0-	-1804	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	297	1	489	2	N	-0-					2
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	185	1	439	2	N	-0-					2
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	53	1	35	2	N	-0-					2
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	1			N	-0-					2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6039	-0-	2939	2939	6039	2			N	-0-					-0-
04	5515	X	2576	-0-	-2939	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1641	-0-	-1359	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	409	-0-	-645	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5311	-0-	2311	2311	5311	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	799	-0-	-825	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	644	N	213	-0-	-431	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

01	1612	N	895	-0-	-717	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	796	-0-	-785	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	780	N	503	-0-	-277	-0-	503	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

01	1457	N	78	-0-	-1379	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	472	-0-	-844	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1759	-0-	-1031	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1510	-0-	-1094	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1852	-0-	-668	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

01	DLQ G-10		505	-0-	505	505	164	1	341	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		381	-0-	381	886	149	1	232	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		309	-0-	309	1195	125	1	184	2	Y	-0-					11
04	1621	N	426	-0-	-1195	-0-	192	1	234	2	Y	-0-					11
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	174	1	243	2	Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

01	DLQ G-10		205	-0-	205	205	66	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	66	271	26	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		105	-0-	105	376	42	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	77	-0-	-376	-0-	35	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		244	-0-	244	244	79	1	165	2	Y	-0-			14
02	DLQ G-10		206	-0-	206	450	81	1	125	2	Y	-0-			14
03	DLQ G-10		225	-0-	225	675	91	1	134	2	Y	-0-			14
04	759	N	84	-0-	-675	-0-	38	1	46	2	Y	-0-			14
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	184	1	258	2	Y	-0-			14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

01	DLQ G-10		360	-0-	360	360	117	1	243	2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10		301	-0-	301	661	118	1	183	2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10		398	-0-	398	1059	161	1	237	2	Y	-0-			9
04	1690	N	631	-0-	-1059	-0-	284	1	347	2	Y	-0-			9
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	566	1	793	2	Y	-0-			9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	28	1	59	2	Y	-0-			18
02	DLQ G-10		91	-0-	91	178	36	1	55	2	Y	-0-			18
03	DLQ G-10		36	-0-	36	214	15	1	21	2	Y	-0-			18
04	236	N	22	-0-	-214	-0-	10	1	12	2	Y	-0-			18
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	Y	-0-			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

01	DLQ G-10		179	-0-	179	179	58	1	121	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		172	-0-	172	351	67	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		240	-0-	240	591	97	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	782	N	191	-0-	-591	-0-	86	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	83	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	27	1	55	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10		14	-0-	14	96	5	1	9	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		57	-0-	57	153	23	1	34	2	Y	-0-			8
04	191	N	38	-0-	-153	-0-	17	1	21	2	Y	-0-			8
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	19	1	27	2	Y	-0-			8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	33	1	50	2	N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	22	1	33	2	N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	13	1	16	2	N	-0-			-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	621	1	872	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		136	-0-	136	136	44	1	92	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		153	-0-	153	289	60	1	93	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		183	-0-	183	472	74	1	109	2	Y	-0-					6
04	528	N	56	-0-	-472	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		369	-0-	369	369	120	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		462	-0-	462	831	181	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1324	199	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	1579	N	255	-0-	-1324	-0-	115	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	84	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	DLQ G-10		415	-0-	415	415	135	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		427	-0-	427	842	167	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		462	-0-	462	1304	187	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	401	-0-	-1299	5	181	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	456	-0-	-5	-0-	190	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1264	-0-	1264	1264	410	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1092	-0-	1092	2356	428	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1244	-0-	1244	3600	503	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1240	-0-	-460	3140	558	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1204	-0-	-1896	1244	501	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1244					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		232	-0-	232	232	75	1	157	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		195	-0-	195	427	76	1	119	2	Y	-0-					27
03	DLQ G-10		242	-0-	242	669	98	1	144	2	Y	-0-					27
04	888	N	219	-0-	-669	-0-	99	1	120	2	Y	-0-					27
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	104	1	146	2	Y	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		137	-0-		137	137	44	1	93	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		126	-0-		126	263	49	1	77	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		139	-0-		139	402	56	1	83	2	Y	-0-					23
04	563	N	161	-0-		-402	-0-	73	1	88	2	Y	-0-					23
05	128	N	128	-0-		-0-	-0-	53	1	75	2	Y	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					23

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		721	-0-		721	721	234	1	487	2	Y	-0-					36
02	DLQ G-10		596	-0-		596	1317	233	1	363	2	Y	-0-					36
03	DLQ G-10		766	-0-		766	2083	310	1	456	2	Y	-0-					36
04	1700	N	599	-0-		-1101	982	270	1	329	2	Y	-0-					36
05	1683	N	701	-0-		-982	-0-	292	1	409	2	Y	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					36

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32	-0-		32	32	10	1	22	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		29	-0-		29	61	11	1	18	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	61					Y	-0-					2
04	61	N	-0-	-0-		-61	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		112	-0-		112	112	36	1	76	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		113	-0-		113	225	44	1	69	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		126	-0-		126	351	51	1	75	2	Y	-0-					11
04	429	N	78	-0-		-351	-0-	35	1	43	2	Y	-0-					11
05	80	N	80	-0-		-0-	-0-	33	1	47	2	Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		920	-0-		920	920	298	1	622	2	Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1089	-0-		1089	2009	427	1	662	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10		1238	-0-		1238	3247	501	1	737	2	Y	-0-					42
04	1700	N	1141	-0-		-559	2688	514	1	627	2	Y	-0-					42
05	3100	N	1365	-0-		-1735	953	568	1	797	2	Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	953					Y	NO RPT					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		431	-0-		431	431	140	1	291	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		377	-0-		377	808	148	1	229	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		471	-0-		471	1279	191	1	280	2	Y	-0-					20
04	1647	N	368	-0-		-1279	-0-	166	1	202	2	Y	-0-					20
05	499	N	499	-0-		-0-	-0-	208	1	291	2	Y	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		73	-0-		73	73	24	1	49	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		98	-0-		98	171	38	1	60	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		135	-0-		135	306	55	1	80	2	Y	-0-					14
04	390	N	84	-0-		-306	-0-	38	1	46	2	Y	-0-					14
05	37	N	37	-0-		-0-	-0-	15	1	22	2	Y	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

01	DLQ G-10		175	-0-	175	175	57	1	118	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		196	-0-	196	371	77	1	119	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		200	-0-	200	571	81	1	119	2	Y	-0-					1
04	774	N	203	-0-	-571	-0-	91	1	112	2	Y	-0-					1
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	87	1	121	2	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

01	DLQ G-10		619	-0-	619	619	201	1	418	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1751	443	1	689	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10		908	-0-	908	2659	367	1	541	2	Y	-0-					16
04	1700	N	923	-0-	-777	1882	416	1	507	2	Y	-0-					16
05	2982	N	1100	-0-	-1882	-0-	458	1	642	2	Y	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

01	124	N	63	-0-	-61	-0-	20	1	43	2	N	-0-					114
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	54	1	84	2	N	-0-					114
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	71	1	104	2	N	-0-					114
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	N	-0-					114
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	56	1	78	2	N	-0-					114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

01	DLQ G-10		556	-0-	556	556	180	1	376	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		476	-0-	476	1032	186	1	290	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		781	-0-	781	1813	316	1	465	2	Y	-0-					4
04	1700	N	666	-0-	-1034	779	300	1	366	2	Y	-0-					4
05	1514	N	735	-0-	-779	-0-	306	1	429	2	Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-					65
02	DLQ G-10		150	-0-	150	395	59	1	91	2	Y	-0-					65
03	DLQ G-10		167	-0-	167	562	68	1	99	2	Y	-0-					65
04	765	N	203	-0-	-562	-0-	91	1	112	2	Y	-0-					65
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	82	1	114	2	Y	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

01	DLQ G-10		88	-0-	88	88	29	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		79	-0-	79	167	31	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		968	-0-	968	1135	392	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1214	-0-	-486	649	547	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1701	N	1052	-0-	-649	-0-	438	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
01	DLQ G-10		521	-0-	521	521	169	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		424	-0-	424	945	166	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		483	-0-	483	1428	195	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	314	-0-	-1386	42	141	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	273	-0-	-42	-0-	114	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		773	-0-	773	773	251	1	522	2	Y	-0-					81
02	DLQ G-10		753	-0-	753	1526	295	1	458	2	Y	-0-					81
03	DLQ G-10		834	-0-	834	2360	337	1	497	2	Y	-0-					81
04	1700	N	782	-0-	-918	1442	352	1	430	2	Y	-0-					81
05	2209	N	767	-0-	-1442	-0-	319	1	448	2	Y	-0-					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		153	-0-	153	153	50	1	103	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		9	-0-	9	162	4	1	5	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		28	-0-	28	190	11	1	17	2	Y	-0-					2
04	207	N	17	-0-	-190	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					2
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		2029	-0-	2029	2029	658	1	1371	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2152	-0-	2152	4181	843	1	1309	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1903	-0-	1903	6084	770	1	1133	2	Y	-0-					2
04	1700	N	1288	-0-	-412	5672	580	1	708	2	Y	-0-					2
05	3100	N	2153	-0-	-947	4725	896	1	1257	2	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4725					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					10
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	DLQ G-10		643	-0-	643	643	208	1	435	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1528	-0-	1528	2171	599	1	929	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		2516	-0-	2516	4687	1018	1	1498	2	Y	-0-					4
04	1700	N	945	-0-	-755	3932	426	1	519	2	Y	-0-					4
05	3100	N	1243	-0-	-1857	2075	517	1	726	2	Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2075					Y	NO RPT					4

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
01	DLQ G-10		370	-0-	370	370	120	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	725	139	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		422	-0-	422	1147	171	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	1515	N	368	-0-	-1147	-0-	166	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	141	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33	-0-		33	33	11	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-		21	54	8	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		40	-0-		40	94	16	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	84	-0-		-94	-0-	38	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-		-0-	-0-	29	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		150	-0-		150	150	49	1	101	2	Y	-0-					56
02	DLQ G-10		40	-0-		40	190	16	1	24	2	Y	-0-					56
03	DLQ G-10		36	-0-		36	226	15	1	21	2	Y	-0-					56
04	242	N	16	-0-		-226	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					56
05	161	N	161	-0-		-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					56
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					56

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		710	-0-		710	710	230	1	480	2	Y	-0-					31
02	DLQ G-10		851	-0-		851	1561	333	1	518	2	Y	-0-					31
03	DLQ G-10		917	-0-		917	2478	371	1	546	2	Y	-0-					31
04	1700	N	925	-0-		-775	1703	417	1	508	2	Y	-0-					31
05	2724	N	1021	-0-		-1703	-0-	425	1	596	2	Y	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	DLQ G-10		256	-0-		256	256	83	1	173	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		347	-0-		347	603	136	1	211	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		244	-0-		244	847	99	1	145	2	Y	-0-					10
04	1276	N	429	-0-		-847	-0-	193	1	236	2	Y	-0-					10
05	518	N	518	-0-		-0-	-0-	216	1	302	2	Y	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	DLQ G-10		265	-0-		265	265	86	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		251	-0-		251	516	98	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		239	-0-		239	755	97	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	188	-0-		-755	-0-	85	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-		-0-	-0-	76	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		447	-0-		447	447	145	1	302	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		493	-0-		493	940	193	1	300	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		530	-0-		530	1470	214	1	316	2	Y	-0-					8
04	1700	N	450	-0-		-1250	220	203	1	247	2	Y	-0-					8
05	745	N	525	-0-		-220	-0-	219	1	306	2	Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13	-0-		13	13	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-		26	39	10	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-		36	75	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	7	-0-		-75	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-		-0-	-0-	18	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		288	-0-	288	288	93	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		237	-0-	237	525	93	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		233	-0-	233	758	94	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	1028	N	270	-0-	-758	-0-	122	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	95	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		221	-0-	221	221	72	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		222	-0-	222	443	87	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		226	-0-	226	669	91	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	287	-0-	-669	-0-	129	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		598	-0-	598	598	194	1	404	2	Y	-0-					43
02	DLQ G-10		707	-0-	707	1305	277	1	430	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		663	-0-	663	1968	268	1	395	2	Y	-0-					43
04	1700	N	466	-0-	-1234	734	210	1	256	2	Y	-0-					43
05	1309	N	575	-0-	-734	-0-	239	1	336	2	Y	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		312	-0-	312	312	101	1	211	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		265	-0-	265	577	104	1	161	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		295	-0-	295	872	119	1	176	2	Y	-0-					4
04	1061	N	189	-0-	-872	-0-	85	1	104	2	Y	-0-					4
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	97	1	137	2	Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	73	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		267	-0-	267	491	105	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		365	-0-	365	856	148	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	1203	N	347	-0-	-856	-0-	156	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	195	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	400	1	834	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	2566	522	1	810	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		1176	-0-	1176	3742	476	1	700	2	Y	-0-					5
04	1700	N	2023	-0-	323	4065	911	1	1112	2	Y	-0-					5
05	3100	N	1422	-0-	-1678	2387	592	1	830	2	Y	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2387					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		632	-0-	632	632	205	1	427	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		602	-0-	602	1234	236	1	366	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		398	-0-	398	1632	161	1	237	2	Y	-0-					13
04	1700	N	1631	-0-	-69	1563	735	1	896	2	Y	-0-					13
05	2894	N	1331	-0-	-1563	-0-	554	1	777	2	Y	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14	-0-	14	14	5	1	9	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		19	-0-	19	33	7	1	12	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		44	-0-	44	77	18	1	26	2	Y	-0-					10
04	137	N	60	-0-	-77	-0-	27	1	33	2	Y	-0-					10
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	53	1	110	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		147	-0-	147	310	58	1	89	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		113	-0-	113	423	46	1	67	2	Y	-0-					1
04	581	N	158	-0-	-423	-0-	71	1	87	2	Y	-0-					1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	96	1	199	2	N	-0-					30
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	52	1	81	2	N	-0-					30
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	159	1	233	2	N	-0-					30
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	438	1	534	2	N	-0-					30
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	259	1	363	2	N	13					43
							14	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		28	-0-	28	28	9	1	19	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		47	-0-	47	75	19	1	28	2	Y	-0-					13
04	299	N	224	-0-	-75	-0-	101	1	123	2	Y	-0-					13
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	114	1	161	2	Y	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	DLQ G-10		2426	-0-	2426	2426	787	1	1639	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		1528	-0-	1528	3954	599	1	929	2	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	5141	480	1	707	2	Y	-0-					29
04	7011	X	1870	-0-	-5141	-0-	842	1	1028	2	Y	-0-					29
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	866	1	1215	2	Y	-0-					29
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					29

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		474	-0-	474	474	154	1	320	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		371	-0-	371	845	145	1	226	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		417	-0-	417	1262	169	1	248	2	Y	-0-					2
04	1700	N	440	-0-	-1260	2	198	1	242	2	Y	-0-					2
05	477	N	475	-0-	-2	-0-	198	1	277	2	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		158	-0-	158	158	51	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		170	-0-	170	328	67	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		130	-0-	130	458	53	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	161	-0-	-458	-0-	73	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	79	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	47	1	97	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		202	-0-	202	346	79	1	123	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		243	-0-	243	589	98	1	145	2	Y	-0-					13
04	901	N	312	-0-	-589	-0-	141	1	171	2	Y	-0-					13
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	192	1	270	2	Y	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	349	1	727	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		748	-0-	748	1824	293	1	455	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1023	-0-	1023	2847	414	1	609	2	Y	-0-					1
04	1700	N	700	-0-	-1000	1847	315	1	385	2	Y	-0-					1
05	2692	N	845	-0-	-1847	-0-	352	1	493	2	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	41	7	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	49	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1321	-0-	1321	2343	428	1	893	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		2862	-0-	2862	5205	1121	1	1741	2	Y	-0-					3
03	6854	X	1649	-0-	-5205	-0-	667	1	982	2	Y	-0-					3
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	1575	1	1922	2	Y	-0-					3
05	2449	X	1196	-0-	-1253	-0-	498	1	698	2	Y	-0-					3
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		272	-0-	272	272	88	1	184	2	Y	-0-					79
02	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2700	951	1	1477	2	Y	-0-					79
03	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4037	541	1	796	2	Y	-0-					79
04	1700	N	923	-0-	-777	3260	416	1	507	2	Y	-0-					79
05	3100	N	1114	-0-	-1986	1274	464	1	650	2	Y	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1274					Y	NO RPT					79

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		86	-0-		86	86	28	1	58	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10		97	-0-		97	183	38	1	59	2	Y	-0-					62
03	DLQ G-10		216	-0-		216	399	87	1	129	2	Y	-0-					62
04	611	N	212	-0-		-399	-0-	95	1	117	2	Y	-0-					62
05	134	N	134	-0-		-0-	-0-	56	1	78	2	Y	-0-					62
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		640	-0-		640	640	208	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		617	-0-		617	1257	242	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		918	-0-		918	2175	371	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1307	-0-		-393	1782	589	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	2882	N	1100	-0-		-1782	-0-	458	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		117	-0-		117	117	46	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-		51	168	21	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	188	N	20	-0-		-168	-0-	9	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	87	N	87	-0-		-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-					82
02	126	N	126	-0-		-0-	-0-	49	1	77	2	N	-0-					82
03	89	N	89	-0-		-0-	-0-	36	1	53	2	N	-0-					82
04	63	N	63	-0-		-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					82
05	69	N	69	-0-		-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	DLQ G-10		79	-0-		79	79	26	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		89	-0-		89	168	35	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		97	-0-		97	265	39	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	91	-0-		-265	-0-	41	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-		-0-	-0-	28	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		138	-0-		138	138	45	1	93	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		126	-0-		126	264	49	1	77	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		147	-0-		147	411	59	1	88	2	Y	-0-					40
04	555	N	144	-0-		-411	-0-	65	1	79	2	Y	-0-					40
05	161	N	161	-0-		-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	18	4	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	35	7	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	74	N	39	-0-	-35	-0-	18	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		288	-0-	288	288	93	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		227	-0-	227	515	89	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		294	-0-	294	809	119	1	175	2	Y	-0-			-0-
04	1048	N	239	-0-	-809	-0-	108	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	85	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
01	DLQ G-10		531	-0-	531	531	172	1	359	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10		1904	-0-	1904	2435	746	1	1158	2	Y	-0-			4
03	DLQ G-10		2500	-0-	2500	4935	1011	1	1489	2	Y	-0-			4
04	1700	N	1447	-0-	-253	4682	652	1	795	2	Y	-0-			4
05	3100	N	1253	-0-	-1847	2835	522	1	731	2	Y	-0-			4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2835					Y	NO RPT			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
01	DLQ G-10		262	-0-	262	262	85	1	177	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10		254	-0-	254	516	99	1	155	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10		308	-0-	308	824	125	1	183	2	Y	-0-			1
04	1123	N	299	-0-	-824	-0-	135	1	164	2	Y	-0-			1
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	Y	-0-			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		692	-0-	692	692	224	1	468	2	Y	-0-			20
02	DLQ G-10		525	-0-	525	1217	206	1	319	2	Y	-0-			20
03	DLQ G-10		574	-0-	574	1791	232	1	342	2	Y	-0-			20
04	1700	N	379	-0-	-1321	470	171	1	208	2	Y	-0-			20
05	854	N	384	-0-	-470	-0-	160	1	224	2	Y	-0-			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
01	DLQ G-10		631	-0-	631	631	205	1	426	2	Y	-0-			55
02	DLQ G-10		566	-0-	566	1197	222	1	344	2	Y	-0-			55
03	DLQ G-10		617	-0-	617	1814	250	1	367	2	Y	-0-			55
04	1700	N	559	-0-	-1141	673	252	1	307	2	Y	-0-			55
05	1364	N	691	-0-	-673	-0-	288	1	403	2	Y	-0-			55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		583	-0-	583	583	189	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		623	-0-	623	1206	244	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		670	-0-	670	1876	271	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	619	-0-	-1081	795	279	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	1413	N	618	-0-	-795	-0-	257	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		28	-0-	28	28	9	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33	-0-	33	61	13	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	75	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	19	-0-	-75	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	44	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		577	-0-	577	577	187	1	390	2	Y	-0-					26
02	DLQ G-10		455	-0-	455	1032	178	1	277	2	Y	-0-					26
03	DLQ G-10		550	-0-	550	1582	222	1	328	2	Y	-0-					26
04	1700	N	411	-0-	-1289	293	185	1	226	2	Y	-0-					26
05	902	N	609	-0-	-293	-0-	253	1	356	2	Y	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	21	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83	149	33	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		103	-0-	103	252	42	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	62	-0-	-252	-0-	28	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	35	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		138	-0-	138	138	45	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	281	56	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		158	-0-	158	439	64	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	592	N	153	-0-	-439	-0-	69	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	67	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		477	-0-	477	477	155	1	322	2	Y	-0-					42
02	DLQ G-10		436	-0-	436	913	171	1	265	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10		428	-0-	428	1341	173	1	255	2	Y	-0-					42
04	1658	N	317	-0-	-1341	-0-	143	1	174	2	Y	-0-					42
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	131	1	183	2	Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	94	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		262	-0-	262	551	103	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		346	-0-	346	897	140	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	1114	N	217	-0-	-897	-0-	98	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	155	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
01	DLQ G-10		347	-0-	347	347	113	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	673	128	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		328	-0-	328	1001	133	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	1332	N	331	-0-	-1001	-0-	149	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	157	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		309	-0-	309	309	100	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		284	-0-	284	593	111	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		242	-0-	242	835	98	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	1052	N	217	-0-	-835	-0-	98	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	129	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		92	-0-	92	92	30	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	136	17	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		107	-0-	107	243	43	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	92	-0-	-243	-0-	41	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	14	1	30	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		47	-0-	47	91	18	1	29	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		51	-0-	51	142	21	1	30	2	Y	-0-					8
04	186	N	44	-0-	-142	-0-	20	1	24	2	Y	-0-					8
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		587	-0-	587	587	190	1	397	2	Y	-0-					46
02	DLQ G-10		706	-0-	706	1293	277	1	429	2	Y	-0-					46
03	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2477	479	1	705	2	Y	-0-					46
04	1700	N	832	-0-	-868	1609	375	1	457	2	Y	-0-					46
05	2831	N	1222	-0-	-1609	-0-	509	1	713	2	Y	-0-					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		218	-0-	218	218	71	1	147	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		787	-0-	787	1005	308	1	479	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2071	431	1	635	2	Y	-0-					7
04	1700	N	1558	-0-	-142	1929	702	1	856	2	Y	-0-					7
05	2970	N	1041	-0-	-1929	-0-	433	1	608	2	Y	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21	-0-	21	21	7	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	30	4	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34	-0-	34	64	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	32	-0-	-64	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		843	-0-	843	843	273	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		888	-0-	888	1731	348	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		719	-0-	719	2450	291	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	796	-0-	-904	1546	358	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	2444	N	898	-0-	-1546	-0-	374	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	171	1	355	2	Y	3					56
							3	9									
02	DLQ G-10		292	-0-	292	821	114	1	178	2	Y	-0-					56
03	DLQ G-10		297	-0-	297	1118	120	1	177	2	Y	-0-					56
04	1469	N	351	-0-	-1118	-0-	158	1	193	2	Y	-0-					56
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	175	1	246	2	Y	-0-					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	77	1	162	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		236	-0-	236	475	92	1	144	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		276	-0-	276	751	112	1	164	2	Y	-0-					8
04	1020	N	269	-0-	-751	-0-	121	1	148	2	Y	-0-					8
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	112	1	158	2	Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

01	DLQ G-10		152	-0-	152	152	49	1	103	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		204	-0-	204	356	80	1	124	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		207	-0-	207	563	84	1	123	2	Y	-0-					11
04	720	N	157	-0-	-563	-0-	71	1	86	2	Y	-0-					11
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	129	1	181	2	Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

01	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	313	1	1088	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2648	276	1	971	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		1513	-0-	1513	4161	256	1	1257	2	Y	-0-					14
04	1700	N	1532	-0-	-168	3993	346	1	1186	2	Y	-0-					14
05	3100	N	1172	-0-	-1928	2065	46	1	1126	2	Y	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2065					Y	NO RPT					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

01	DLQ G-10		1506	-0-	1506	1506	255	1	1251	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3162	356	1	1300	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4631	250	1	1219	2	Y	-0-					11
04	1700	N	1437	-0-	-263	4368	130	1	1307	2	Y	-0-					11
05	3100	N	1350	-0-	-1750	2618	244	1	1106	2	Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2618					Y	NO RPT					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	23	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	146	29	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	190	18	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	71	-0-	-190	-0-	32	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		295	-0-	295	295	96	1	199	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		311	-0-	311	606	122	1	189	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		377	-0-	377	983	153	1	224	2	Y	-0-					1
04	1329	N	346	-0-	-983	-0-	156	1	190	2	Y	-0-					1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	159	1	223	2	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		274	-0-	274	274	89	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		70	-0-	70	344	27	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		311	-0-	311	655	126	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	815	-0-	-655	-0-	367	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	167	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		639	-0-	639	639	143	1	496	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		561	-0-	561	1200	124	1	437	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		647	-0-	647	1847	109	1	538	2	Y	-0-					14
04	1700	N	608	-0-	-1092	755	138	1	470	2	Y	-0-					14
05	1233	N	478	-0-	-755	-0-	19	1	459	2	Y	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		214	-0-	214	214	69	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		410	-0-	410	624	161	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		381	-0-	381	1005	154	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	1364	N	359	-0-	-1005	-0-	162	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	140	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		468	-0-	468	468	152	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		778	-0-	778	1246	305	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		772	-0-	772	2018	312	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	545	-0-	-1155	863	245	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1623	N	760	-0-	-863	-0-	316	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	38	1	185	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		260	-0-	260	483	56	1	204	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		539	-0-	539	1022	91	1	448	2	Y	-0-					10
04	1243	N	221	-0-	-1022	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					10
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	405	2	Y	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	7	1	37	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		69	-0-	69	113	15	1	54	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		30	-0-	30	143	5	1	25	2	Y	-0-					13
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					13
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		964	-0-	964	964	215	1	749	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		806	-0-	806	1770	178	1	628	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		820	-0-	820	2590	138	1	682	2	Y	-0-					2
04	1700	N	843	-0-	-857	1733	191	1	652	2	Y	-0-					2
05	2469	N	736	-0-	-1733	-0-	29	1	707	2	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	77	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		230	-0-	230	468	90	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		250	-0-	250	718	101	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	895	N	177	-0-	-718	-0-	80	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		396	-0-	396	396	128	1	268	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		508	-0-	508	904	199	1	309	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		459	-0-	459	1363	186	1	273	2	Y	-0-					6
04	1700	N	464	-0-	-1236	127	209	1	255	2	Y	-0-					6
05	444	N	317	-0-	-127	-0-	132	1	185	2	Y	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	267	1	929	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2373	260	1	917	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3675	219	1	1083	2	Y	-0-					40
04	1700	N	1296	-0-	-404	3271	293	1	1003	2	Y	-0-					40
05	3100	N	1002	-0-	-2098	1173	40	1	962	2	Y	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1173					Y	NO RPT					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
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	46	1	95	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		137	-0-	137	278	54	1	83	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		136	-0-	136	414	55	1	81	2	Y	-0-					3
04	648	N	234	-0-	-414	-0-	105	1	129	2	Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		788	-0-	788	788	176	1	612	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		743	-0-	743	1531	164	1	579	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		762	-0-	762	2293	129	1	633	2	Y	-0-					2
04	1700	N	798	-0-	-902	1391	180	1	618	2	Y	-0-					2
05	1916	N	525	-0-	-1391	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		563	-0-	563	563	126	1	437	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		454	-0-	454	1017	100	1	354	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		552	-0-	552	1569	93	1	459	2	Y	-0-					2
04	1700	N	476	-0-	-1224	345	108	1	368	2	Y	-0-					2
05	728	N	383	-0-	-345	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		594	-0-	594	594	193	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		405	-0-	405	999	159	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		470	-0-	470	1469	190	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	529	-0-	-1171	298	238	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	511	-0-	-298	-0-	213	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		448	-0-	448	448	145	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		485	-0-	485	933	190	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		682	-0-	682	1615	276	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	550	-0-	-1150	465	248	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	384	-0-	-465	-0-	160	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	12	1	24	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		47	-0-	47	83	18	1	29	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		122	-0-	122	205	49	1	73	2	Y	-0-					1
04	434	N	229	-0-	-205	-0-	103	1	126	2	Y	-0-					1
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	146	1	204	2	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		243	-0-	243	243	79	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1925	659	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1509	-0-	1509	3434	610	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	951	-0-	-749	2685	428	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1037	-0-	-2063	622	432	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45	-0-	45	69	18	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		45	-0-	45	114	18	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	101	-0-	-114	-0-	45	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		979	-0-	979	979	317	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		692	-0-	692	1671	271	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		931	-0-	931	2602	377	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	863	-0-	-837	1765	389	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	2869	N	1104	-0-	-1765	-0-	460	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		312	-0-	312	312	53	1	259	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		207	-0-	207	519	44	1	163	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		200	-0-	200	719	34	1	166	2	Y	-0-					11
04	1015	N	296	-0-	-719	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					11
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		516	-0-	516	516	167	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		423	-0-	423	939	166	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		486	-0-	486	1425	197	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	467	-0-	-1233	192	210	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	552	-0-	-192	-0-	230	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	9	1	20	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		22	-0-	22	51	9	1	13	2	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		13	-0-	13	64	5	1	8	2	Y	-0-					21
04	89	N	25	-0-	-64	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					21
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1072	-0-	1072	1072	348	1	724	2	Y	-0-					35
02	DLQ G-10		829	-0-	829	1901	325	1	504	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10		896	-0-	896	2797	362	1	534	2	Y	-0-					35
04	1700	N	795	-0-	-905	1892	358	1	437	2	Y	-0-					35
05	2570	N	678	-0-	-1892	-0-	282	1	396	2	Y	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

01	DLQ G-10		261	-0-	261	261	58	1	203	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		218	-0-	218	479	48	1	170	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		205	-0-	205	684	35	1	170	2	Y	-0-					1
04	850	N	166	-0-	-684	-0-	38	1	128	2	Y	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		254	-0-	254	499	99	1	155	2	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		246	-0-	246	745	100	1	146	2	Y	-0-					29
04	1700	N	1364	-0-	-336	409	614	1	750	2	Y	-0-					29
05	1447	N	1038	-0-	-409	-0-	432	1	606	2	Y	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

01	DLQ G-10		1366	-0-	1366	1366	443	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1440	-0-	1440	2806	564	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4047	502	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1059	-0-	-641	3406	477	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	986	-0-	-2114	1292	410	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1292					Y	NO RPT					-0-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

01	DLQ G-10		430	-0-	430	430	139	1	291	2	Y	-0-					85
02	DLQ G-10		393	-0-	393	823	154	1	239	2	Y	-0-					85
03	DLQ G-10		436	-0-	436	1259	176	1	260	2	Y	-0-					85
04	1668	N	409	-0-	-1259	-0-	184	1	225	2	Y	-0-					85
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	186	1	260	2	Y	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	19	1	40	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		48	-0-	48	107	19	1	29	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		50	-0-	50	157	20	1	30	2	Y	-0-					9
04	206	N	49	-0-	-157	-0-	22	1	27	2	Y	-0-					9
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	39	1	80	2	Y	-0-					16
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	Y	-0-					16
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	48	1	71	2	Y	-0-					16
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	40	1	48	2	Y	-0-					16
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	48	1	68	2	Y	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	94	1	1608	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	34	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					15
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	704	3	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	90	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	117	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	402	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	270	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	438	1	146	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	372	1	172	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	371	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	109	1	1011	3	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	3	Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	113	1	1067	3	Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	102	1	989	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	966	3	Y	7	23	1			-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	3	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	56	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	56	1	956	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	43	-0-	-153	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	147	-0-	-189	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	151	-0-	-209	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	69	1	34	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	257	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	166	1	55	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	259	1	120	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	300	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	62	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	116	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	63	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	87	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	94	1	1052	3	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	71	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	3	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	732	-0-	-304	-0-	45	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	85	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	70	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1 36	1 9	62	3	Y	33					40
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	3			Y	-0-					40
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					40
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					40
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	116	3	28	9	Y	25					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1 3	1 9	18	3	Y	3					3
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	35	3	Y	5					8
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1 1	1 9	20	3	Y	1					9
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	455	3	Y	7					8
							8	9									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	75	1	929	3	Y	2					10
							2	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	Y	-0-					10
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	Y	-0-					10
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	Y	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	5					6
							6	9									
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	24	1	298	3	Y	2					8
							2	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					8
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	45	1	313	3	Y	-0-					8
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	3					5
							3	9									
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	Y	1					6
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					6
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					6
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	17	1	847	3	Y	-0-					4
02	700	N	580	-0-	-120	-0-	580	3			Y	-0-					4
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					4
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	37	1	598	3	Y	-0-					4
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	34	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	57	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	42	1	524	3	Y	6					6
							7	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	768	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
04	660	N	481	-0-	-179	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	51	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	11	1	131	3	Y	6					6
							7	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	676	3	Y	2					2
							2	9									
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	48	1	594	3	Y	1					3
							1	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	Y	-0-					3
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	86	1	594	3	Y	-0-					3
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	3	Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	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 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	2					2
							2	9									
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	15	1	180	3	Y	1					3
							1	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					3
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					3
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	108	1	53	3	N	4	11	1			-0-
							4	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	104	1	47	3	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	123	1	41	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	127	1	59	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	105	1	60	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					12
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	11	3	N	6					18
							7	9									
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	14	3	N	4					22
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	978	3	Y	3					4
							3	9									
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	65	1	807	3	Y	1					5
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	3	Y	-0-					5
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	132	1	911	3	Y	-0-					5
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	928	3	Y	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	118	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	100	1	1241	3	Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1146	3	Y	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	160	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	130	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	N	-0-					3
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-					3
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					3
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	39	1	265	3	N	-0-					3
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	33	1	276	3	N	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	X	8	-0-	-56	-0-	7	3	1	9	Y	1					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1					1
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					2
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					2
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	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
CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	49	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	841	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	6	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	200	1	330	3	Y	-0-					27
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	198	1	234	3	Y	-0-					27
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	137	1	272	3	Y	-0-					27
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	183	1	281	3	Y	-0-					27
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	96	1	269	3	Y	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	64	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	63	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	105	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					2
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					2
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					2
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	190	1	316	3	Y	-0-					2
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	190	1	246	3	Y	-0-					2
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	235	3	Y	-0-					2
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	156	1	270	3	Y	-0-					2
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	156	1	245	3	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	Y	-0-					2
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620	3	Y	-0-					2
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					2
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	124	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	N	6					11
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	N	9					20
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					20
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	N	-0-					20
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	733	3	24	9	N	22					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	33	1	324	3	N	-0-					-0-
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	Y	-0-					2
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					2
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	Y	-0-					2
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	59	1	475	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	99	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					2
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	Y	-0-					2
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					2
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	316	3	Y	6	7	1			1
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	76	1	356	3	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	72	1	119	3	Y	-0-					2
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	101	1	118	3	Y	-0-					2
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	3	Y	-0-					2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	113	1	175	3	Y	-0-					2
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	95	1	156	3	Y	-0-					8
02	420	N	233	-0-	-187	-0-	107	1	126	3	Y	-0-					8
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	76	1	151	3	Y	-0-					8
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	71	1	110	3	Y	-0-					8
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	56	1	155	3	Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	127	1	212	3	Y	-0-					5
02	588	N	210	-0-	-378	-0-	92	1	118	3	Y	-0-					5
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	106	1	194	3	Y	-0-					5
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	166	1	289	3	Y	-0-					5
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	158	1	248	3	Y	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	654	1	322	3	N	9	25	1			-0-
							10	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	485	1	221	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	432	1	144	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	623	1	287	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	625	1	354	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	447	1	219	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	504	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	776	1	258	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	501	1	232	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	569	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	201	1	334	3	Y	-0-					3
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	252	1	325	3	Y	-0-					3
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	240	1	440	3	Y	-0-					3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	233	1	406	3	Y	-0-					3
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	262	1	409	3	Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	15					35
							17	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	31	1	432	3	Y	21	40	1			16
							23	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	Y	19					35
							21	9									
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	26	1	400	3	Y	12					47
							13	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	34	69	1			12
							37	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	783	3	Y	1					5
							1	9									
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	53	1	733	3	Y	4					9
							4	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	Y	6					15
							7	9									
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	44	1	666	3	Y	2					17
							2	9									
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	47	1	650	3	Y	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	753	3	N	10					30
							11	9									
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	729	3	22	9	N	20	38	1			12
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					12
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	66					78
							73	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	N	45	112	1			11
							50	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
01	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	2826	3	52	9	Y	47	45	1			10
02	2912	X	2521	-0-	-391	-0-	2480	3	41	9	Y	37					47
03	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2821	3	45	9	Y	41	51	1			37
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	Y	28					65
							31	9									
05	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2693	3	33	9	Y	30	51	1			44
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					44

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5057	-0-	-1205	-0-	4995	3	62	9	Y	56	53	1			12
02	5656	X	4486	-0-	-1170	-0-	4433	3	53	9	Y	48					60
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4926	3	66	9	Y	60	69	1			51
04	4890	X	4838	-0-	-52	-0-	27	1	4758	3	Y	48					99
							53	9									
05	5053	X	4125	-0-	-928	-0-	4090	3	35	9	Y	32	69	1			62
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					62

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2158	3	58	9	Y	53	51	1			13
02	2520	N	1451	-0-	-1069	-0-	1410	3	41	9	Y	37					50
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2023	3	44	9	Y	40	50	1			40
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	11	1	1916	3	Y	41					81
							45	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1775	3	32	9	Y	29	56	1			54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	338	1	20721	3	Y	360	368	1			72
							396	9									
02	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	2652	1	13875	3	Y	285	297	1			60
							314	9									
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	235	1	17123	3	Y	318	320	1			58
							350	9									
04	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	188	1	17293	3	Y	290	305	1			43
							319	9									
05	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	76	1	17024	3	Y	241	234	1			50
							265	9									
06	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					50

APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	21067	-0-	-2493	-0-	331	1	20320	3	Y	378	396	1			78
							416	9									
02	21280	X	18409	-0-	-2871	-0-	2901	1	15178	3	Y	300	313	1			65
							330	9									
03	23188	X	20966	-0-	-2222	-0-	280	1	20323	3	Y	330	333	1			62
							363	9									
04	22545	X	22545	-0-	-0-	-0-	239	1	21964	3	Y	311	326	1			47
							342	9									
05	21793	X	21373	-0-	-420	-0-	93	1	21004	3	Y	251	245	1			53
							276	9									
06	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					Y	NO RPT					53

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2516	-0-	-739	-0-	2391	3	125	9	N	114					359
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	N	18	172	1			205
03	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	2166	3	167	9	N	152					357
04	2430	X	2256	-0-	-174	-0-	2143	3	113	9	N	103	173	1			287
05	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	2239	3	116	9	N	105					392
06	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	2172	3	103	9	N	94	175	1			311

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	40 N	10	-0-	-30	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11480 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	10137	X	8096	-0-	-2041	-0-	568	1	7196	3	N	302	258	1			269
							332	9									
02	9100	X	7205	-0-	-1895	-0-	904	1	5957	3	N	313	330	1			252
							344	9									
03	9300	X	8237	-0-	-1063	-0-	1617	1	6293	3	N	297	313	1			236
							327	9									
04	8550	X	7893	-0-	-657	-0-	1558	1	5952	3	N	348	334	1			250
							383	9									
05	8835	X	7505	-0-	-1330	-0-	2706	1	4434	3	N	332	337	1			245
							365	9									
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					245

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

01	11563	X	6871	-0-	-4692	-0-	473	1	5984	3	N	376	464	1			135
							414	9									
02	10360	X	5701	-0-	-4659	-0-	712	1	4691	3	N	271	324	1			82
							298	9									
03	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1987	1	7735	3	N	689	698	1			73
							758	9									
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	1712	1	6538	3	N	570	534	1			109
							627	9									
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	2957	1	4843	3	N	542	583	1			68
							596	9									
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					68

STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

01	10168	X	5563	-0-	-4605	-0-	378	1	4783	3	N	365	365	1			148
							402	9									
02	8988	X	5518	-0-	-3470	-0-	668	1	4406	3	N	404	408	1			144
							444	9									
03	8618	X	7280	-0-	-1338	-0-	1375	1	5354	3	N	501	522	1			123
							551	9									
04	6930	X	5616	-0-	-1314	-0-	1091	1	4166	3	N	326	270	1			179
							359	9									
05	6913	X	6014	-0-	-899	-0-	2102	1	3444	3	N	425	458	1			146
							468	9									
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					146

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5847	-0-	-1252	-0-	380 650	1 9	4817	3	N	591	845	1			199
02	6020	X	4432	-0-	-1588	-0-	522 469	1 9	3441	3	N	426	392	1			233
03	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	969 627	1 9	3774	3	N	570	643	1			160
04	5670	X	4885	-0-	-785	-0-	881 640	1 9	3364	3	N	582	491	1			251
05	5859	X	4647	-0-	-1212	-0-	1562 527	1 9	2558	3	N	479	550	1			180
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					180

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	569	3	Y	4					5
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	746	3	Y	1					6
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	3	Y	-0-					6
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					6
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	142	1	814	3	Y	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	761	3	Y	5					5
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	577	3	Y	2					7
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	3	Y	-0-					7
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	87	1	644	3	Y	-0-					7
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	Y	-0-					7
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	1	11	3	Y	-0-					1
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	1			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	128	1	63	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	112	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	82	1	40	3	Y	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	34	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-			1
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	6	1	15	3	Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	18			18
							20	9							
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			18
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			18
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-			18
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	189	1	93	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	171	1	78	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	235	1	78	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	170	1	79	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	212	1	120	3	N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	3	N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	121	1	59	3	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	154	1	70	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	53	1	18	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	48	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	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
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956	3	Y	-0-					8
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	97	1	675	3	Y	-0-					8
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	Y	-0-					8
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	100	1	737	3	Y	-0-					8
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	108	1	615	3	Y	13					21
							14	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	3					3
							3	9									
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		165	-0-	165	165	29	1	136	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		152	-0-	152	317	48	1	104	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	261	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	253	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		77	-0-	77	77	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	32	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	33	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	1171	3	Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1110	3	Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	117	1	1295	3	Y	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	186	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	122	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	159	1	1172	3	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	167	1	952	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	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
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	Y	-0-					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	Y	-0-					1
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					1
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		56	-0-	56	112	56	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		87	-0-	87	199	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		68	-0-	68	267	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		55	-0-	55	106	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	169	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	163	1	1325	3	Y	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	182	1	1344	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	206	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	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
LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	17	23	1			-0-
							19	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	697	3	63	9	Y	57	56	1			1
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1193	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	218	1	1093	3	Y	15	21	1			-0-
							17	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	98	1	1178	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	84	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	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
LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	14	-0-	-0-	-388	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					26
02	812	N	634	-0-	-0-	-178	-0-	66	1	568	3	N	-0-					26
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	N	-0-					26
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	N	-0-					26
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	578	3	N	-0-					26
06	750	N	NO RPT	-0-	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					26

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	140	-0-	-0-	-190	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	56	-0-	-0-	-285	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	95	1	1050	3	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	61	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	138	1	1123	3	Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	119	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	173	1	991	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	521	3	N	5					6
							6	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					6
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					6
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	3	N	-0-					6
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					6
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					6

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-
02	692	X	-0-	-0-	-692	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	-0-					10
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	89	1	623	3	Y	-0-					10
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	77	1	628	3	Y	-0-					10
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	729	3	Y	-0-					10
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	615	3	Y	16					26
							18	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	156	1	1263	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	1069	3	43	9	Y	39	39	1			2
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1297	3	Y	45	41	1			6
							50	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	233	1	1165	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	89	1	1064	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	11	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	291	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	Y	6					6
							7	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15	9	Y	14	20	1			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	232	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3100	N	3804	-0-	704	704	305	1	3365	3	Y	122	60	1			62
							134	9									
02	2800	N	2798	-0-	-2	702	340	1	2374	3	Y	76	110	1			28
							84	9									
03	3100	N	2536	-0-	-564	138	270	1	2197	3	Y	63	30	1			61
							69	9									
04	2651	X	2513	-0-	-138	-0-	291	1	2147	3	Y	68	49	1			80
							75	9									
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	365	1	2083	3	Y	43	99	1			24
							47	9									
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					24

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3100	N	7866	-0-	4766	4766	644	1	7104	3	Y	107	53	1			54
							118	9									
02	2800	N	6774	-0-	3974	8740	837	1	5843	3	Y	85	111	1			28
							94	9									
03	3100	N	4866	-0-	1766	10506	525	1	4269	3	Y	65	32	1			61
							72	9									
04	18519	X	8013	-0-	-10506	-0-	947	1	6992	3	Y	67	50	1			78
							74	9									
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	967	1	5527	3	Y	44	101	1			21
							48	9									
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					21

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	130					130
							143	9									
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					130

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	607	3	N	76	65	1			11
							84	9									
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	628	3	4	9	N	4					15
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	646	3	N	-0-					15
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	105	1	524	3	N	81	81	1			15
							89	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	N	21	36	1			-0-
							23	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	80	1	291	3	N	-0-					43
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	210	1	529	3	N	69	100	1			12
							76	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-					12
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	3	N	-0-					12
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	99	1	327	3	N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1890	-0-	-98	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1588	-0-	-482	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2559	-0-	-1936	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	1405	-0-	-107	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4491	-0-	-45	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4685	-0-	-175	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4300	-0-	-560	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

01	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3192	-0-	-84	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

01	12586	X	11617	-0-	-969	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10477	-0-	-919	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12550	-0-	-67	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11574	-0-	-636	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9623	-0-	-2527	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3410	-0-	-202	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3620	-0-	-379	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3504	-0-	-366	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3410	-0-	-372	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3200	-0-	-460	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1822	-0-	-334	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1665	-0-	-350	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1536	-0-	-414	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5142	-0-	-593	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4837	-0-	-343	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5102	-0-	-571	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5090	-0-	-273	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4804	-0-	-386	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	3035	-0-	-775	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2757	-0-	-1180	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2685	-0-	-855	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1777	-0-	-2501	-0-	1771	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4140	X	3321	-0-	-819	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3017	-0-	-1261	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2938	-0-	-932	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	620	N	91	-0-	-529	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	434	-0-	-2926	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	6	-0-	-3354	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	308	-0-	-2079	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	250	-0-	-1548	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	317	-0-	-973	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10070 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		85	-0-	85	826	85	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		229	-0-	229	1055	229	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1416	-0-	1416	2471	1416	2			N	-0-					-0-
04	2749	X	278	-0-	-2471	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	285	-0-	-855	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	781	-0-	-397	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	838	-0-	-302	-0-	838	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	266	-0-	-994	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	573	-0-	-1587	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

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
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	352	-0-	-1448	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	341	N	34	-0-	-307	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	491	-0-	-1849	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10314	-0-	7214	9800	10314	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7839	-0-	5039	14839	7839	2			N	-0-					-0-
03	17780	X	2941	-0-	-14839	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	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 #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	390	N	74	-0-	-316	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	248	-0-	-1102	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	394	-0-	-1136	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	848	-0-	-2662	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3139	-0-	-488	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	630	N	131	-0-	-499	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1046	-0-	-2854	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3169	-0-	-861	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3487	-0-	-413	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	630	N	128	-0-	-502	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	570	N	124	-0-	-446	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	600	-0-	-1384	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	89	-0-	-1801	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	641	-0-	-413	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	570	N	288	-0-	-282	-0-	288	2			N	-0-					-0-

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
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1197	-0-	-3693	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3778	-0-	-1275	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4609	-0-	-281	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

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
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	444	-0-	-1206	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	924	-0-	-502	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3606	-0-	-796	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3095	-0-	-881	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3362	-0-	-1040	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	687	-0-	-3123	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	300	X	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	990	N	211	-0-	-779	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	347	-0-	-1423	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	739	-0-	-3401	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3331	-0-	-947	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	882					N	-0-					-0-
02	1218	X	336	-0-	-882	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2498	-0-	-412	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2471	-0-	-409	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	132	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3538	-0-	438	438	170	1	3368	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	432	-0-	-1488	-0-	21	1	411	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

01	434	N	23	-0-	-411	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

01	496	N	39	-0-	-457	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-					-0-
03	620	N	169	-0-	-451	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

01	4774	X	298	-0-	-4476	-0-	298	1			N	-0-					-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	269	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	327	1	6379	2	N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	273	1	5485	2	N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	314	1	6214	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5369	-0-	-1111	-0-	257	1	5112	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

01	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	40	1	786	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

01	961	N	72	-0-	-889	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

01	2046	N	127	-0-	-1919	-0-	127	1			N	-0-					-0-
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	128	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	118	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	133	1	2629	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	471	166	1	3305	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	1			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	44	1	878	2	N	-0-					-0-

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
01	1085	N	30	-0-	-1055	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	625	-0-	-411	-0-	29	1	596	2	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	78	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	N	-0-					-0-

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
01	806	N	66	-0-	-740	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	N	-0-					-0-

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
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	100	-0-	-1233	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	71	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	86	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		169	-0-	169	169	8	1	161	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		244	-0-	244	413	12	1	232	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		108	-0-	108	521	5	1	103	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	74	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	95	-0-	-2695	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	2520	X	1839	-0-	-681	-0-	86	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	101	1	1963	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	87	1	1744	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1464	-0-	-582	-0-	70	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	85	1	1695	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	85	-0-	-2178	-0-	85	1			N	-0-					-0-
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	102	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2177	-0-	-86	-0-	106	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	104	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1740	-0-	-647	-0-	84	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1928	-0-	-382	-0-	92	1	1836	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

01	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1154	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

01	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

01	8308	X	452	-0-	-7856	-0-	452	1			N	-0-					-0-
02	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	399	1	8106	2	N	-0-					-0-
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	419	1	8170	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7045	-0-	-995	-0-	334	1	6711	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6999	-0-	-1309	-0-	336	1	6663	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	5168	-0-	-2872	-0-	248	1	4920	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

01	713	N	32	-0-	-681	-0-	32	1			N	-0-			-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	N	-0-			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	N	-0-			-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-			-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

01	465	X	76	-0-	-389	-0-	76	1			N	-0-			-0-
02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	N	-0-			-0-
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-			-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	450	X	85	-0-	-365	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

01	1519	N	97	-0-	-1422	-0-	97	1			N	-0-			-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	99	1	2011	2	N	-0-			-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	N	-0-			-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	N	-0-			-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	99	1	1960	2	N	-0-			-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	129	1	2572	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

01	1116	N	28	-0-	-1088	-0-	28	1			N	-0-			-0-
02	644	N	389	-0-	-255	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
03	806	N	449	-0-	-357	-0-	22	1	427	2	N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

01	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	1			N	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-			-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	1333	N	81	-0-	-1252	-0-	81	1			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	2	N	-0-					-0-

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
01	527	N	45	-0-	-482	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					-0-

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
01	3286	X	162	-0-	-3124	-0-	162	1			N	-0-					-0-
02	2968	X	2845	-0-	-123	-0-	133	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	161	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	123	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1877	-0-	-1285	-0-	90	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	191	1	3787	2	N	-0-					-0-

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
01	2728	N	126	-0-	-2602	-0-	126	1			N	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	124	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	147	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	140	1	2811	2	N	-0-					-0-
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	140	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3167	-0-	167	167	152	1	3015	2	N	-0-					-0-

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
01	1333	N	54	-0-	-1279	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2139	X	274	-0-	-1865	-0-	274	1			N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	229	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	183	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	233	1	4682	2	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	195	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	177	1	3512	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	21	1	411	2	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-

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
01	682	N	76	-0-	-606	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	83	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	55	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	651	-0-	-1059	-0-	31	1	620	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	43	-0-	-701	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	644	N	477	-0-	-167	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	31	1	611	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	1			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	76	-0-	-1505	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	67	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1700	2	N	-0-					-0-

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
01	775	N	41	-0-	-734	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	82	-0-	-1096	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	527	N	66	-0-	-461	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		118	-0-	118	118	27	1	91	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		74	-0-	74	192	22	1	52	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	192					N	NO RPT					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	102	1	632	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	230	1	800	2	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	136	1	316	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	59	1	370	2	N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	448	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	223	1	522	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	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

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	X	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
01	3100	N	13805	-0-	10705	23090	13805	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1099	-0-	-1701	21389	1099	3			N	-0-					-0-
03	21389	X	-0-	-0-	-21389	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	1667	-0-	-433	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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
01	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	3			N	-0-					-0-
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
04	10470	X	4461	-0-	-6009	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-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
01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	1	-0-	-4769	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-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
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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, 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	2203	-0-	-1667	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-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
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-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
01	3100	N	5891	-0-	2791	2791	5891	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1232	-0-	-1568	1223	1232	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	-0-	-0-	-1223	-0-					N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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 #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	6060	X	1498	-0-	-4562	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	488	-0-	-2332	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1		N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	B	-0-	21	1		N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	1		N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	1		N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1		N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

01	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	20	1		N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	1		N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	1		N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

01	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	1		N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	1		N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	1		N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1		N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-

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
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

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
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-